ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

29.03.2023 № 9

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

И.о. секретаря правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна, Прудникова Елена Борисовна.

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

Письмом от 28.03.2023 № б/н (вх. в ЛенРТК от 29.03.2023 № КТ-1-1640/2023) представителем НП «Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена письменная позиция по вопросу № 8 повестки дня.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении производственной программы на 2023 год и установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» на 2023 год
2. Об утверждении производственной программы на 2023 год и установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «Солнечное Молоко» для потребителей муниципального образования Павловское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 год
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2022 года № 494-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»
4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 270-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы» и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»
5. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 439-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 507-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»

потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 600-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

8. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по заявлению Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Западный»

По вопросу №1 повестки дня об утверждении производственной программы на 2023 год и установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» на 2023 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «ВиК» письмом от 27.03.2023 № 46 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1527/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н, которая доложила, основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые АО «ВиК» на 2023 года (Приложение №1 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Акционерное общество «ВиК»
Местонахождение	187340, Ленинградская область, Кировский район, г.Кировск, ул.Дубровская д.4 оф.4
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Период реализации производственной программы	2023 год

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятий в 2023 году
1.	Водоотведение (транспортировка сточных вод)		
1.1	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1.	Принято сточных вод для транспортировки, всего, в том числе:	тыс.м^3	563,99
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м^3	0,00
1.2	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м^3	563,99
1.2.1	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м^3	563,99
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	246,55
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	246,55
2.1.1	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м^3	0,437

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	13 888,92

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойная транспортировка сточных вод	дата вступления настоящего приказа в силу	31.12.2023

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
1.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	-
1.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	-
1.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	-
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ тыс.м^3	0,437
2.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	246 554,00
2.1.2	Vобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м^3	563 990,00

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
1.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Урп	кВт*ч/ тыс.м^3	0,437
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Плановые показатели 2021 год	Фактическое исполнение 2021 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с даты вступления настоящего приказа в силу по 31.12.2023

2. Установить тарифы на транспортировку сточных вод акционерного общества «ВиК» для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципальных образований: Мгинское городское поселение, Синявинское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	с даты вступления настоящего приказа в силу по 31.12.2023	24,63

*тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ВиК» письмом от 27.03.2023 № 46 (вх. в ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1527/2023) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №2 повестки дня об утверждении производственной программы на 2023 год и установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «Солнечное Молоко» для потребителей муниципального образования Павловское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Солнечное Молоко» письмом от 27.03.2023 № 25 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1529/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н, которая доложила, основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые ООО «Солнечное Молоко» потребителям муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 года (Приложение № 2 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «Солнечное Молоко» для потребителей муниципального образования Павловского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Общество с ограниченной ответственностью «Солнечное Молоко»
Местонахождение	198152, Санкт-Петербург, ул. Краснопутиловская, д.69, лит.А, офис 419А
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Период реализации производственной программы	2023 год

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятий в 2023 году
1.	Водоотведение (транспортировка сточных вод)		
1.1	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1.	Принято сточных вод для транспортировки, всего, в том числе:	тыс.м^3	151,75
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м^3	0,00
1.2	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м^3	151,75
1.2.1	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м^3	151,75
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	16,338
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	16,338
2.1.1	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м^3	0,108

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	4 756,01

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойная транспортировка сточных вод	дата вступления настоящего приказа в силу	31.12.2023

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
1.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	-
1.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	-
1.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	-
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ тыс.м^3	0,108
2.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	16 338,00
2.1.2	Vобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м^3	151 750,00

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2023 год
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
1.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00

	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Урп	кВт*ч/ тыс.м^3	0,11
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Плановые показатели 2021 год	Фактическое исполнение 2021 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	Производственная программа в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) ООО «Солнечное Молоко» на 2021 год не утверждалась	

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с даты вступления настоящего приказа в силу по 31.12.2023

2. Установить тарифы на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Солнечное Молоко» для потребителей муниципального образования Павловского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования Павловское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	с даты вступления настоящего приказа в силу по 31.12.2023	31,34

*тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Солнечное молоко» письмом 27.03.2023 № 25 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1529/2023) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросам №3, 4 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2022 года № 494-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»; о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 270-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы» и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования (цен) тарифов в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н, которая доложила, что в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации включает в себя текущие расходы, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Согласно пункту 78(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации устанавливается для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 47(2) Основ ценообразования.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.07.2019 № 855 введено в действие положение пункта 47(2) Основ ценообразования, исключающее некоммерческие организации из перечня организаций, в отношении которых устанавливается расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Таким образом, в соответствии со статьей 9.2 Федерального закона от 12.01.1996 № 7-ФЗ ГБДОУ «ДОГ «Малыш» является некоммерческой организацией, для которой расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается.

На основании вышеизложенного из необходимой валовой выручки ГБДОУ «ДОГ «Малыш» подлежат исключению экономически необоснованные расходы, а именно ранее учтенная в тарифах на холодное водоснабжение и водоотведение расчетная предпринимательскую прибыль за 2021 и 2023 годы в следующем размере:

Показатель	Ед.изм.	Холодное водоснабжение		Водоотведение	
		2021	2023	2021	2023
НВВ до корректировки	тыс.руб.	-	1970,06	-	1061,78
РПП	тыс.руб.	75,30	93,81	44,27	51,39
НВВ после корректировки	тыс.руб.	-	1 800,95*	-	966,12*

* РПП в сумме за 2021 и 2023 годы исключена из НВВ 2023 года

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГБДОУ «ДОГ «Малыш» прочим потребителям в 2023 году составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования Вырицкое городское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.12.2022 по день вступления в силу настоящего приказа	35,74
		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2023	32,67
2.	Водоотведение	с 01.12.2022 по день вступления в силу настоящего приказа	40,86
		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2023	37,18

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГБДОУ «ДОГ «Малыш» для населения в 2023 году составят:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3			
		с 01.12.2022 по день вступления в силу настоящего приказа		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2023	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования Вырицкое городское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	35,74	42,89	32,67	39,20
2.	Водоотведение	40,19	48,23	37,18	44,62

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

Княжеская Л.Н., предложила:

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2022 года № 494-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года», изложив приложение 2 в редакции:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3			
		с 01.12.2022 по день вступления в силу настоящего приказа		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2023	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования Вырицкое городское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	35,74	42,89	32,67	39,20
2.	Водоотведение	40,19	48,23	37,18	44,62

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

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 270-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-

Петербурга на 2019-2023 годы» и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложение 3 в редакции:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования Вырицкое городское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,54
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,16
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,16
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,55
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	33,66
		с 01.12.2022 по день вступления в силу настоящего приказа	35,74
		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2023	32,67
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,74
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,30
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,07
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,20
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,20
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	36,87
		с 01.12.2022 по день вступления в силу настоящего приказа	40,86
		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2023	37,18

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу № 5 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 439-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 24.03.2023 № 2366 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1490/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А, которая доложила, что в ЛенРТК поступило заявление ООО «Петербургтеплоэнерго» от 10.03.2023 № 1870 (вх. ЛенРТК от 15.03.2023 № КТ-1-1284/2023) об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые ООО «Петербургтеплоэнерго» потребителям Ленинградской области, на 2023 г. Согласно п. 112 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования в соответствии с методическими указаниями для категорий (групп) социально значимых потребителей, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Перечень потребителей с неиспользуемой нагрузкой ООО «Петербургтеплоэнерго» на территории Ленинградской области:

Категория потребителей	Наименование контрагента	Договор	Дата договора	Объект расчета	Договорные нагрузки, Гкал/ч
					Итого
Социально-значимые	Главное управление МЧС России по Ленинградской области	1935-1925-2021э	24.12.2021	003769 "Пожарное депо , ул. Машиностроителей, д. 1, г. Тих" г. Тихвин (р-н. Тихвинский), Машинострои, Пожарное депо (от)	1,0164
Социально-значимые	ГАПОУ ЛО "ТПТТ им.Е.И.Лебедева"	1500-1925-2022э	24.12.2021	003744 "Мастерские , Учебный городок, д. 1, г. Тихвин" г. Тихвин (р-н. Тихвинский), Учебный городок, Мастерские (от)	0,3605
Социально-значимые	МОУ "Лицей №8"	1528-1925-2022э	28.01.2022	003713 "Школа , 3 микрорайон, д. 43, г. Тихвин" г. Тихвин (р-н. Тихвинский), 3 микрорайон мкр., 43,	0,7306
Социально-значимые	МОУ "СОШ №9"	1534-1925-2022э	18.02.2022	003721 "Школа , ул. Пролетарской Диктатуры, д. 47, г. Тихв" г. Тихвин (р-н. Тихвинский), Пролетарской Диктатуры ул., 47, Школа (от)	0,6080

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для регулируемой организации равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Ставка за содержание тепловой мощности определяется на единицу тепловой нагрузки потребителей в соответствии с договорами (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) исходя из объема необходимой валовой выручки (НВВ), установленной на расчетный период регулирования, за минусом расходов на топливо.

Для ООО «Петербургтеплоэнерго» на 2023 год установлены тарифы на тепловую энергию приказом ЛенРТК от 28.11.2022 № 536-п в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный 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 «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2022	2 627,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2 627,24	-	-	-	-	-

Тарифы установлены исходя из годового объема НВВ на 2023 год в размере 976 559,19 тыс. руб., в том числе расходы на топливо составляют 435 767,29 тыс. руб.

В связи с тем, что расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности формируется исходя из ранее установленной на 2023 год НВВ, экспертиза представленных документов и материалов не выполняется, дело не открывается, плата устанавливается в рамках ранее открытого дела на 2023 год.

НВВ за минусом расходов на топливо составляет 540 791,90 тыс. руб.

Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей – 162,59 Гкал/ч.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии составляет:

540 791,90 / (162,59*12) = 277,18 тыс. руб./Гкал/ч в месяц.

Курылко С.А. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 439-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1.1. Дополнить текст приказа новым пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на 2023 год согласно приложению 4 к настоящему приказу».

1.2. Дополнить приказ приложением 4:

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на 2023 год

Период регулирования	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от ___.03.2023 №____-п по 31.12.2023	277,18

1.3 Пункт 4 считать соответственно пунктом 5.

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, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 24.03.2023 № 2366 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1490/2023) выразило согласие с предложенным уровнем платы.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу № 6 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 507-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

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

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 24.03.2023 № 2367 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1489/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:
Курылко С.А, которая доложила, что в ЛенРТК поступило заявление ООО «Петербургтеплоэнерго» от 10.03.2023 № 1869 (вх. ЛенРТК от 15.03.2023 № КТ-1-1283/2023) об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые ООО «Петербургтеплоэнерго» потребителям Ленинградской области, на 2023 г.

Согласно п. 112 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования в соответствии с методическими указаниями для категорий (групп) социально значимых потребителей, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Перечень потребителей с неиспользуемой нагрузкой ООО «Петербургтеплоэнерго» на территории Ленинградской области:

Категория потребителей	Наименование контрагента	Договор	Дата договора	Объект расчета	договорные нагрузки, Гкал/ч
					Итого
Социально-значимые	ГБУЗ ЛО"ТОКСОВСКАЯ МБ"	0964-1314-2022э	10.01.2022	005471 "Детское отделение" гп. Токсово (р-н. Всеволожский), Буланова ул., 18 стр.1, Детское отделение	0,2084
Социально-значимые	ГБУЗ ЛО"ТОКСОВСКАЯ МБ"	0964-1314-2022э	10.01.2022	005473 "Здание поликлиники" гп. Токсово (р-н. Всеволожский), Буланова ул., 18 стр.3, Здание поликлиники	0,3321
Социально-значимые	ГБУЗ ЛО"ТОКСОВСКАЯ МБ"	0964-1314-2022э	10.01.2022	005476 "Здание стационара" гп. Токсово (р-н. Всеволожский), Буланова ул., 18 стр.6, Здание стационара	1,0104
Социально-значимые	ГБУЗ ЛО"ТОКСОВСКАЯ МБ"	0964-1314-2022э	10.01.2022	005478 "Пищеблок" гп. Токсово (р-н. Всеволожский), Буланова ул., 18 стр.8, Пищеблок	0,1282

Социально-значимые	МОУ "Средняя общеобразовательная школа № 6"	0131-111-2022э	03.03.2022	44 Школа №6, пр. Володарского, д. 44, г. Луга, Склад	0,0854

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для регулируемой организации равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Ставка за содержание тепловой мощности определяется на единицу тепловой нагрузки потребителей в соответствии с договорами (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) исходя из объема необходимой валовой выручки (НВВ), установленной на расчетный период регулирования, за минусом расходов на топливо.

Для ООО «Петербургтеплоэнерго» на 2023 год установлены тарифы на тепловую энергию приказом ЛенРТК от 22.11.2022 № 356-п в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение» (от газовой котельной, расположенной по адресу: д. Заклинье, ул. Новая, д. 38), «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» (от источников, расположенных по адресам: д. Жельцы; п. Плоское, ул. Заводская, д. 16-б; гп. Толмачёво, мкр. Тосики, ул. Рабочая, д. 14) Лужского муниципального района Ленинградской области, «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2022	3 816,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	3 816,72	-	-	-	-	-

Тарифы установлены исходя из годового объема НВВ на 2023 год в размере 1 250 956,63 тыс. руб., в том числе расходы на топливо составляют 351 070,15 тыс. руб.

В связи с тем, что расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности формируется исходя из ранее установленной на 2023 год НВВ, экспертиза представленных документов и материалов не выполняется, дело не открывается, плата устанавливается в рамках ранее открытого дела на 2023 год.

НВВ за минусом расходов на топливо составляет 899 886,48 тыс. руб.

Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей – 155,55 Гкал/ч.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии составляет:

899 886,48 / (155,55 *12) = 482,10 тыс. руб./Гкал/ч в месяц.

Курылко С.А. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 507-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1.1. Дополнить текст приказа новым пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на 2023 год согласно приложению 4 к настоящему приказу».

1.2. Дополнить приказ приложением 4:

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на 2023 год

Период регулирования	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от ___.03.2023 №____-п по 31.12.2023	482,10

1.3. Пункт 4 считать соответственно пунктом 5.

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, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 24.03.2023 № 2367 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1489/2023) выразило согласие с предложенным уровнем платы.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №7 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 600-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

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

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 24.03.2023 № 2365 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1491/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:
Курылко С.А, которая доложила, в ЛенРТК поступило заявление ООО «Петербургтеплоэнерго» от 10.03.2023 № 1871 (вх. ЛенРТК от 15.03.2023 № КТ-1-1285/2023) об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые ООО «Петербургтеплоэнерго» потребителям Ленинградской области, на 2023 г.

Согласно п. 112 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования в соответствии с методическими указаниями

для категорий (групп) социально значимых потребителей, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Перечень потребителей с неиспользуемой нагрузкой ООО «Петербургтеплоэнерго» на территории Ленинградской области:

Категория потребителей	Наименование контрагента	Договор	Дата договора	Объект расчета	договорные нагрузки, Гкал/ч
					Итого
Социально-значимые	ГБУЗ ЛО "Подпорожская межрайонная больница"	2150-1825-2022э	24.02.2022	005085 "Нежилое здание" г. Подпорожье (р-н. Подпорожский), Исакова ул., 24, Здание пищеблока	0,0147
Социально-значимые	ГБУЗ ЛО "Подпорожская межрайонная больница"	2150-1825-2022э	24.02.2022	005085 "Нежилое здание" г. Подпорожье (р-н. Подпорожский), Исакова ул., 24, Прачечная	0,0203
Социально-значимые	ГБУЗ ЛО "Подпорожская межрайонная больница"	2150-1825-2022э	24.02.2022	005023 "Нежилое здание" г. Подпорожье (р-н. Подпорожский), Волховская ул., 15, Нежилое помещение	0,0483

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для регулируемой организации равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Ставка за содержание тепловой мощности определяется на единицу тепловой нагрузки потребителей в соответствии с договорами (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) исходя из объема необходимой валовой выручки (НВВ), установленной на расчетный период регулирования, за минусом расходов на топливо.

Для ООО «Петербургтеплоэнерго» на 2023 год установлены тарифы на тепловую энергию приказом ЛенРТК от 22.11.2022 № 357-п в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2022	2 151,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2 151,29	-	-	-	-	-

Тарифы установлены исходя из годового объема НВВ на 2023 год в размере 171 583,40 тыс. руб., в том числе расходы на топливо составляют 83 348,51 тыс. руб.

В связи с тем, что расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности формируется исходя из ранее установленной на 2023 год НВВ, экспертиза представленных документов и материалов не выполняется, дело не открывается, плата устанавливается в рамках ранее открытого дела на 2023 год.

НВВ за минусом расходов на топливо составляет 88 234,89 тыс. руб.

Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей – 39,00 Гкал/ч.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии составляет:

88 234,89 / (39*12) = 188,54 тыс. руб./Гкал/ч в месяц.

Курылко С.А. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 600-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» следующие изменения:

1.1. Дополнить текст приказа новым пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на 2023 год согласно приложению 4 к настоящему приказу».

1.2. Дополнить приказ приложением 4:

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на 2023 год

Период регулирования	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от ___.03.2023 №____-п по 31.12.2023	188,54

1.3. Пункт 4 считать соответственно пунктом 5.

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, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 24.03.2023 № 2365 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1491/2023) выразило согласие с предложенным уровнем платы.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу № 8 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по заявлению Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Западный»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Мамонтов Александр Андреевич – ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Западный» письмом от 24.03.2023 № СЗФ/030/1614 (вх. ЛенРТК от 27.02.2023 № КТ-1-1488/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А. А, который доложил основные тезисы заключения по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (Приложение № 3 к протоколу).

Мамонтов А. предложил:

1. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по заявлению Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Западный» от 20 февраля 2023 г. № СЗФ/030/935 (вх. ЛенРТК от 20 февраля 2023 г. № КТ-1-875/2023), в размере 20 492 641,35 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, руб. (без НДС)
1	2	3
	Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, всего	20 492 641,35
1	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	46 989,85
1.1	Расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	14 624,76
1.2	Расходы на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	32 365,09
3	Расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) 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	17 795 817,40
3.1	Расходы по строительству ($C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$) кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (по первому источнику энергоснабжения)	1 534 143,52
3.2	Расходы по строительству ($C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.3}$) двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа (по первому источнику энергоснабжения)	4 850 478,45
3.3	Расходы по обеспечению ($C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$) средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (по первому источнику энергоснабжения)	108 745,98
3.4	Расходы по строительству ($C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1}$) воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (по второму источнику энергоснабжения)	2 025 477,74
3.5	Расходы по строительству ($C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$) кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (по второму источнику энергоснабжения)	3 579 668,21
3.6	Расходы по строительству ($C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.4}$) линейного разъединителя номинальным током от 500 до 1000 А включительно (по второму источнику энергоснабжения)	738 079,07
3.7	Расходы по строительству ($C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.3}$) двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа (по второму источнику энергоснабжения)	4 850 478,45
3.8	Расходы по обеспечению ($C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$) средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (по второму источнику энергоснабжения)	108 745,98
4	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	2 649 834,10

2. Определить, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств объекта, указанного в заявлении Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Западный» от 20 февраля 2023 г. № СЗФ/030/935 (вх. ЛенРТК от 20 февраля 2023 г. № КТ-1-875/2023), составляет 202,5 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности электроснабжения.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Мамонтов А.А. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат

АО «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Западный» письмом от 24.03.2023 № СЗФ/030/1614 (вх. ЛенРТК от 27.02.2023 № КТ-1-1488/2023) выразило согласие с предложенным уровнем платы за технологическое присоединение.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:
Решение принято.

Председательствующий: _____ Степанова С.Н.
_____ Прудникова Е.Б.
_____ Ермолаев С.Н.
_____ Кремнева Н.Н.
_____ Княжеская Л.Н.
_____ Курылко С.А.

И.о. секретаря правления ЛенРТК: _____ Торопова В.Н.

Приложение № 1 к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.03.2023 №9

Основные показатели по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые акционерным обществом «ВиК» (далее – АО «ВиК») на 2023 года

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) поступили заявления АО «ВиК» (далее – Организация) об установлении тарифов на услуги в водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2023 год 26.10.2022 № 194 (вх. в ЛенРТК от 26.10.2022 № КТ-1-7150/2022) и дополнительным письмом от 21.11.2022 № 211 (вх. ЛенРТК от 21.11.2022 № КТ-1-8210/82022).

ЛенРТК отправил запрос от 28.12.2022 № КТ-3-5760/2022 о представлении документов и материалов для подтверждения соответствия заявителя критериям отнесения собственников или иных законных владельцев канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям.

Организация в ЛенРТК предоставила письмо от 23.01.2023 № 11 (вх. ЛенРТК от 24.01.2023 № КТ-1-311/2023) в котором сообщает о приостановлении рассмотрения заявления в части установления тарифов на услуги водоотведения (транспортировка сточных вод) до момента предоставления документов и материалов для подтверждения соответствия заявителя критериям отнесения собственников или иных законных владельцев канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям.

Организация письмом от 02.02.2023 № 19 (вх. ЛенРТК от 03.02.2023 № КТ-1-550/2023) сообщает, что основным абонентом АО «ВиК» является ГУП «Леноблводоканал», доля оказываемых услуг которому составляет более 50 процентов объема сточных вод централизованной системы водоотведения на территориях МО «Мгинское городское поселение», МО «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области.

Таким образом, АО «ВиК» соответствует критерию, указанному в пп.г п.45(2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644. В подтверждение данного факта был направлен договор транспортировки сточных вод, заключенный между АО «ВиК» и ГУП «Леноблводоканал».

Организация не наделена статусом гарантирующей организации на территории Кировского муниципального района Ленинградской области.

Организация не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) холодного водоснабжения и (или) водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у Организации отсутствует.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, Организация ведет раздельный учёт затрат по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, оказываемых услуг определяются на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод). В 2021-2022 годах Организация оказывала услуги по другой технологической схеме, произвести расчет объема отпущенной от абонентов сточных вод, планируемых на 2023 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний не представляется возможным.

Учитывая вышеизложенное, определены следующие основные натуральные показатели в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2023 год:

Водоотведение (транспортировка сточных вод)

№ п/п	*Показатели*	*Ед. изм.*	*План Организации*	*Корректировка ЛенРТК*	*Отклонение*	*Причины корректировки*
1.	Прием сточных вод, всего:	тыс.м^3	526,28	563,99	+37,71	Объемы приняты на основании утвержденных объемов (принятых сточных вод) в

1.1	товарные стоки, всего	тыс.м^3	526,28	563,99	+37,71	производственной программе у ГУП «Водоканал Ленинградской области» в соответствии с приказом от 18.12.2022 № 341-п.
2.	Расход электроэнергии, всего. в том числе:	т.кВтч	399,998	246,554	-153,44	Показатель определен ЛенРТК с учетом представленного объема потребления электроэнергии на технологические нужды.
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	277,665	246,554	-31,111	Показатель рассчитан исходя из принятого объема сточных вод и рассчитанного расхода электроэнергии на технологические нужды (исключены объемы эл.энергии пообъектам КНС и хлораторная Мга, Придородная д.4 на основании судебных дел № А56-72689/2021 и № А 56-72374/2022)
2.1.1	удельный расход на 1 м^3	кВтч	0,528	0,437	-0,091	
2.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	122,333	0,00	-122,333	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, ЛенРТК не принял объемы эл.энергии на общепроизводственные нужды

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией, использовались следующие индексы роста:

Наименование	Значение показателя	
Индекс потребительских цен	2023 год	106,0
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию	с 1 декабря 2022 года	109,0
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию	2023 год	0,00

Во исполнение пункта 9 Основ ценообразования, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, рассчитаны тарифы Организации на услуги водоотведения (транспортировка сточных вод) с даты вступления приказа в силу по 31.12.2023;

Тарифы Организации на 2023 год на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), определены с учетом финансовых потребностей по реализации производственной программы.

Проведена экспертиза плановой себестоимости услуг водоотведения (транспортировка сточных вод), предусмотренной Организацией на 2023 год, результаты которой представлены в таблице:

№ п/п	*Показатели (виды деятельности)*	*Ед. изм.*	*План предприятия*	*Принято ЛенРТК*	*Отклонение*	*Обоснование, причины отклонения*
1.	Расход на энергетические ресурсы	*тыс.руб.*	5 140,21	3 003,59	-2 136,63	Затраты приняты на основании договора энергоснабжения от 27.01.2022 № 97461, заключенного между АО «ВиК» и ООО «РКС-Энерго» и договора от 25.02.2022 № 2/4/14-309 с ООО «Русэнергосбыт». В соответствии с пунктом 20 Методических указаний затраты определены исходя из принятых объемов электроэнергии на технологические нужды и тарифа, определенного в результате анализа представленных организацией счетов-фактур за 2022 год и скорректированного с учетом его индексации в соответствии с Прогнозом. Не включены затраты на эл.энергию по объектам КНС и хлораторная Мга, Придородная д.4 на основании судебных дел № А56-72689/2021 и № А 56-72374/2022)
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	*тыс.руб./чел.*	8 289,42/ 23,00	4 685,32/ 13,00	-3 604,09/ -10,00	ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры: - минимальный размер оплаты труда с 01.01.2023 – 16987 руб. с 1.06.2023 -17385 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2023 год от 29.12.2022 № 22/С-22; - выписку из штатного расписания, предоставленную организацией. С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы производственных рабочих, предусмотренной организацией на 2023 год и штатной численности соответствующей категории персонала принятой

						ЛенРТК на 2023 год. Расходы определены с учетом средней заработной платы производственного персонала, заявленной организацией в качестве планового показателя и численности, скорректированной ЛенРТК следующим образом: уборщик производственных помещений (2 чел.) отнесены к категории административного персонала, сокращен производственный персонал по содержанию объектов КНС и хлораторная Мга, Приладожская д.4. (судебные дела № А56-72689/2021 и № А56-72374/2022), далее расчёт персонала выполнен в соответствии с классификацией Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23.03.2020 года № 154/пр.
3.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	*тыс.руб.*	2 511,69	1 419,65	-1 092,04	Отчисления на социальные нужды производственного персонала определены на основании суммы расходов на оплату труда производственного персонала и размера страхового тарифа в соответствии с уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний
4.	Прочие прямые расходы	*тыс.руб.*	2 144,82	369,77	-1 775,05	Приняты затраты на охрану труда производственного персонала, ЛенРТК произвел перерасчёт по принятому производственному персоналу. Остальные расходы, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью, исключены.
5.	Ремонтные работы	тыс.руб.	1 957,71	0,00	-1 957,71	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406), т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641) .
6.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	35 662,58	0,00	-35 662,58	Затраты исключены на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования и п. 30 Правил
7.	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс.руб./ чел.	21 149,38/ 17,50	9 099,22/ 8,00	-12050,16/ -9,50	Определена общая сумма затрат по общехозяйственным расходам и распределена по видам деятельности (питьевая вода и транспортировка сточных вод исходя из процентного распределения по видам деятельности по заявке Организации). 1. Численность определена на основании Приказа Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 8 человек; Затраты приняты исходя из средней заработной платы одного работника, проиндексированной с учетом Прогноза. 2.Сумма отчислений на социальные нужды определена на основании суммы расходов на оплату труда цехового персонала и размера страхового тарифа в соответствии с уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. 3.Приняты затраты по охране труда, с учетом корректировки затрат по принятому ЛенРТК цеховому персоналу. 4.Приняты затраты на ГСМ по договорам с ООО «ОФ «ПТК» и ООО «Лукойл Интер Кард».
7.1	*Водоотведение (транспортировка)*	*тыс.руб.*	8 070,01	2 410,41	-5 659,60	

						5.Аренда транспортных средств по договору ООО «Биоэнергострой», ООО «Солнечное Молоко». 6.Материалы по фактическим затратам за 9 мес. 2022 года, с учётом индекса. 7. Остальные затраты исключены, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде.
8.	Административные расходы *(всего затрат)*	*тыс.руб./ чел.*	24 618,26/ 15,00	7 861,99/ 10,00	-16756,27/ -5,00	Определена общая сумма затрат по административным расходам и распределена по видам деятельности (техническая вода и транспортировка сточных вод, исходя из процентного распределения по видам деятельности по заявке Организации). 1. Численность определена на основании Приказа Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 10 человек; Затраты приняты исходя из средней заработной платы одного работника, проиндексированной с учетом Прогноза. 2.Сумма отчислений на социальные нужды определена на основании суммы расходов на оплату труда административного персонала и размера страхового тарифа в соответствии с уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. 3. Приняты затраты по охране труда, с учетом корректировки затрат по принятому ЛенРТК административному персоналу. 4. Приняты затраты по договору топосъемку с ООО «Северо-Запад Изыскатель». 5.Аренда офиса по договору с ООО «Водоканал Невский» по адресу Кировск, Дубровкая д.4 6.Остальные затраты исключены, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
8.1	*Водоотведение (транспортировка)*	*тыс.руб.*	6 263,13	2 000,17	-4 262,96	
9.	*Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов*	*тыс.руб.*	2 640,00	0,00	-2 640,00	Расходы налог на прибыль исключены, т.к. Организация не предоставила обоснование величины прибыли, предусмотренной на 2023 год в соответствии с п. 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена величина необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2023 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2023 год	Предложение ЛенРТК на 2023 год	Отклонение
1.	Водоотведение (транспортировка сточных вод)				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	72 679,58	13 888,92	-58 790,66
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	72 679,58	13 888,92	-58 790,66

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией, в 2023 году, составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей (кроме населения) муниципальных образований Мгинское городское поселение, Синявинское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с даты вступления настоящего приказа в силу по	24,63

		31.12.2023	

* тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Учитывая, что Организация обратилось впервые с предложением об установлении тарифов на услуги водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые потребителям: Мгинское и Синявинское городские поселения Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году, сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным статьям (группам) расходов и прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования в соответствии с подпунктом «в» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, не проводился.

Приложение № 2 к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.03.2023 №9

Основные показатели по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Солнечное Молоко» (далее – ООО «Солнечное Молоко») потребителям муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 года

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) поступили заявления ООО «Солнечное молоко» (далее-Организация) об установлении тарифов на услуги в водоснабжения (техническая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) потребителям муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2023 год от 26.10.2022 № 06 (вх. ЛенРТК от 26.10.2022 № КТ-1-7151/2022), дополнительным письмом от 21.11.2022 № 10 (вх. ЛенРТК от 21.11.2022 № КТ-1-8211/82022).

Организация предоставила в ЛенРТК письмо от 23.01.2023 № 03 (вх. ЛенРТК от 24.01.2023 № КТ-1-312/2023), в котором просит приостановить рассмотрение заявления на транспортировку сточных вод до момента предоставления документов и материалов для подтверждения соответствия критериям отнесения собственников или иных законных владельцев канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям.

На запрос ЛенРТК от 28.12.2022 № КТ 3-5758/2022 о предоставлении информации по соответствию критериям отнесения собственников или иных законных владельцев канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям, организация предоставила ответ 02.02.2023 № 10 (вх. ЛенРТК от 03.02.2023 № Т-1-551-2023), что соответствует критерию п.45(2) Правил. Также направлен договор на транспортировку сточных вод, заключенный между ГУП «Ленобводоканал».

Организация не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) холодного водоснабжения и (или) водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у Организации отсутствует.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, Организация ведет раздельный учёт.

При регулировании тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) для Организации на 2023 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

На основании вышеизложенного, а также, учитывая факт, что Организация впервые обратилось с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на территории муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, отсутствует возможность произвести расчет объема отпущенной абонентам воды и принятых сточных вод от абонентов, планируемый на 2023 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний.

Учитывая вышеизложенное, приняты следующие основные натуральные показатели в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2023 год:

Водоотведение (транспортировка сточных вод) Павловское гп

№ п/п	*Показатели*	*Ед. изм.*	*План Организации*	*Принято ЛенРТК*	*Отклонение*	*Причины корректировки*
1.	Принято сточных вод для транспортировки, всего, в том числе:	тыс.м^3	149,069	151,75	+2,681	Показатель принят с учетом объемов переданных стоков, предусмотренных в производственной программе у ГУП «Леноблводоканал размере 151,75 тыс.м^3 в соответствии с приказом от 18.12.2022 № 341-п, что соответствует данным
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м^3	-	-	-	

1.2	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м^3	149,069	151,75	+2,681	представленного договора на транспортировку сточных вод (п.17 Правил)
1.2.1	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м^3	149,069	151,75	+2,681	
2.	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.м^3	149,069	151,75	+2,681	Показатель принят с учетом объемов сточных вод, пропущенных через КНС
2.1	на очистные сооружения других организаций	тыс.м^3	149,069	151,75	+2,681	
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	104,667	16,338	-88,329	Расход электроэнергии определен по объектам (КНС) участвующих в технологической схеме Организации на 2023 год
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	91,089	16,338	-74,751	Показатель скорректирован исходя из расчета пропущенного объема стоков
2.1.1	удельный расход на 1 м^3	кВтч	0,611	0,108	-0,508	
2.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	13,578	0,00	-13,578	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, ЛенРТК не принял объемы эл.энергии на общепроизводственные нужды

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемые Организацией, использовались следующие индексы роста:

Наименование	Значение показателя	
Индекс потребительских цен	2023 год	106,0
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию	с 1 декабря 2022 года	109,0
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию	2023 год	0,00

Во исполнение пункта 9 Основ ценообразования, пункта 3 Постановления № 2053, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы Организации на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) с даты вступления приказа в силу по 31.12.2023;

Тарифы Организации на 2023 год на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), реализуемые потребителям Павловское городское поселение Кировского района Ленинградской области, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной производственной программы.

Проведена экспертиза плановой себестоимости услуг сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), предусмотренной Организацией на 2023 год, результаты которой представлены в таблице:

№ п/п	*Показатели (виды деятельности)*	*Ед.изм.*	*План предприятия на 2023 год*	*Принято ЛенРТК на 2023 год*	*Отклонение*	*Обоснование, причины отклонения*
1.	Расход на энергетические ресурсы					
1.1	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб.*	966,63	206,57	-760,05	Затраты приняты на основании договора энергоснабжения от 27.01.2022 № 97461. В соответствии с пунктом 20 Методических указаний затраты определены исходя из принятых объемов электроэнергии на технологические нужды и тарифа, определенного в результате анализа представленных организацией счетов-фактур и скорректированного с учетом его индексации в соответствии с Прогнозом.
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала					
2.1	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб./ чел.*	2 491,41/ 7,00	1 779,58/ 5,00	-711,83/ -2,00	ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры: - минимальный размер оплаты труда с 01.01.2023 – 16987 руб. с 1 июня -17385 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2023 год от 29.12.2022 № 22/С-22; - выписку из штатного расписания, предоставленную организацией. С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы производственных рабочих, предусмотренной организацией на 2023 год и штатной численности соответствующей категории персонала принятой ЛенРТК на 2023 год
3.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала					
3.1	*водоотведения (транспортировка*	*тыс. руб.*	754,90	539,21	-215,68	Отчисления на социальные нужды производственного персонала определены на

	сточных вод)					основании суммы расходов на оплату труда производственного персонала и размера страхового тарифа в соответствии с уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний
4.	Прочие прямые расходы					
4.1	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб.*	1 454,52	401,08	-1 053,44	Приняты затраты на охрану труда производственного персонала, ЛенРТК произвел перерасчёт по принятому производственному персоналу. Приняты затраты на поставку материалов, инвентаря, хоз. принадлежностей по счетам фактурам за 10 мес. 2022 год оказывающей услуги в 2022 году АО «ВиК». Остальные расходы, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью, исключены.
5	Ремонтные работы					
5.1	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб.*	954,12	0,00	-954,12	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641) .
6.	Амортизация					
6.1	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб.*	963,56	71,19	-892,37	Расходы на амортизацию приняты с учетом первоначальной стоимости и максимального срока (8 гр), использования объектов основных средств в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, Принята амортизация по Канализационной насосной станции №3, исключены объекты не участвующие в технологичном процессе). Исключены: здание блока биофильтров, здание хлораторной.
7.	Общепроизводственные (цеховые) расходы					
7.1	Всего затрат	тыс. руб./ чел.	6 211,99/ 5,00	1 600,24/ 2,00	-4611,75/ -3,00	Определена общая сумма затрат по общехозяйственным расходам и распределена по видам деятельности (техническая вода и транспортировка сточных вод исходя из процентного распределения по видам деятельности по заявке Организации). 1. Численность определена на основании Приказа Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 2 человек; Затраты приняты исходя из средней заработной платы одного работника, проиндексированной с учетом Прогноза. 2.Сумма отчислений на социальные нужды определена на основании суммы расходов на оплату труда цехового персонала и размера страхового тарифа в соответствии с уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. 3.Приняты затраты по охране труда, с учетом корректировки затрат по принятому ЛенРТК цеховому персоналу. 4.Приняты расходы коммунального характера (отопление), договор с ООО «Павловский завод». 5. Остальные затраты исключены, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена
7.2	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб.*	3 106,00	800,12	-2 305,87	

						экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
8.	Административные расходы					
8.1	*Всего затрат*	*тыс. руб./ чел.*	17 370,22/ 10,00	1 529,58/ 2,00	-15840,66/ -8,00	Определена общая сумма затрат по административным расходам и распределена по видам деятельности (техническая вода и транспортировка сточных вод, исходя из процентного распределения по видам деятельности по заявке Организации). 1. Численность определена на основании Приказа Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 2 человек; Затраты приняты исходя из средней заработной платы одного работника, проиндексированной с учетом Прогноза. 2.Сумма отчислений на социальные нужды определена на основании суммы расходов на оплату труда административного персонала и размера страхового тарифа в соответствии с уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. 3. Приняты расходы по охране труда. 4.Остальные затраты исключены, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
8.2	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб.*	10 688,28	941,18	-9 747,10	
9.	*Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов*					
9.1	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	*тыс. руб.*	1 496,56	17,08	-1 479,47	Налог на прибыль исключен, т.к. Организация не предоставила обоснование величины прибыли, предусмотренной на 2023 год в соответствии с п. 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. Принят налог на имущество, расчёт произведен в шаблоне CALC.TARIFF.WATER

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена величина необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2023 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение (+, -)
1.	*водоотведения (транспортировка сточных вод)*	тыс.руб.	22 875,95	4 756,01	-18 119,94

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией, потребителям муниципального образования Павловское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области в 2023 году, составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Павловское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	водоотведения (транспортировка сточных вод)	с даты вступления настоящего приказа в силу по 31.12.2023	31,34

* тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Учитывая, что Организация обратилось впервые с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые потребителям Павловское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области в 2023 году, сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным статьям (группам) расходов и прибыли и их величины

по отношению к предыдущим периодам регулирования в соответствии с подпунктом «в» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, не проводился.

Приложение № 3 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 29.03.2023 №9

Основные показатели по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) поступило заявление Акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – АО «Оборонэнерго») от 20.02.2023 № СЗФ/030/935 (вх. ЛенРТК от 20.02.2023 № КТ-1-875/2023) об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» объекта «Два общежития (№1 и №2)» расположенного на земельном участке с кадастровым номером 47:07:0157001:72 по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п. Лемболово, максимальной мощностью 202,5 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности электроснабжения в размере 20 492,64 тыс. руб. (без учета НДС). Дополнительные материалы представлены в адрес ЛенРТК письмом от 10.03.2023 СЗФ/030/1280 (вх. ЛенРТК от 10.03.2023 № КТ-1-1219).

По результатам рассмотрения установлено следующее:

В соответствии с пп. «в» п. 28 Правил технологического присоединения, критериями наличия технической возможности технологического присоединения является отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

Согласно п. 29 Правил технологического присоединения в случае несоблюдения любого из указанных в п. 28 Правил технологического присоединения критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В адрес АО «Оборонэнерго» от Федерального казенного предприятия «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации» действующего через филиал – Региональное управление заказчика капитального строительства Западного военного округа» (далее – ФКП «УЗКС МО РФ») поступила заявка на осуществление технологического присоединения земельного участка с кадастровым номером 47:07:0157001:72, расположенного по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский р-н, дер. Керро, к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» от 28.09.2022 № 867/1ТП/СЗФ-2021 со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя – 202,5 кВт;
- количество точек присоединения – четыре точки присоединения (две по основному источнику электроснабжения и две по резервному источнику электроснабжения);
- категория надежности – вторая;
- класс напряжения – 0,4 кВ;
- ввод в эксплуатацию устройств Заявителя – июнь 2023 года.

На основании указанной заявки необходимо заключение договора с верхней сетевой организацией (ПАО «Россети Ленэнерго»), вследствие чего между АО «Оборонэнерго» и ПАО «Россети Ленэнерго» для целей осуществления технологического присоединения заявителей АО «Оборонэнерго» был подготовлен проект договора №22-094790-160-046.

В проекте договора №22-094790-160-046 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям присутствуют мероприятия по новому строительству объектов электросетевого хозяйства со стороны ПАО «Россети Ленэнерго».

Таким образом, на основании п. 28, п. 29 Правил технологического присоединения у сетевой организации (АО «Оборонэнерго») отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке от 28.09.2022 № 867/1ТП/СЗФ-2022, в соответствии с п. 30 Правил технологического присоединения технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном Правилами технологического присоединения, с учетом особенностей, установленных III разделом Правил технологического присоединения.

В соответствии с требованиями п. 18 и п. 25(1) Правил технологического присоединения сетевой организацией разработаны технические условия с учетом положений действующей нормативной

технической документации и технической политики компании. Так, согласно техническим условиям, разработанными
АО «Оборонэнерго» на основании заявки от 28.09.2022 № 867/1ТП/СЗФ-2021 для целей технологического присоединения по второй категории надежности предполагается строительство новой БКТП 10/0,4 кВ, строительство ЛЭП от РУ 10 кВ ТП-8563 до указанной новой БКТП, строительство ЛЭП 10 кВ с установкой разъединителя от точки присоединения ПАО «Россети Ленэнерго» до указанной новой БКТП, а также монтаж в РУ 0,4 кВ проектируемой БКТП 10/0,4 кВ средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения (4 шт.) на отходящие ЛЭП 0,4 кВ заявителя (ФКП «УЗКС МО РФ»). Основным источником питания является ПС-620 35/6 кВ (620-208 (быв.ф. 26)) ПАО «Россети Ленэнерго», резервным источником питания является ПС-620 35/6 кВ новая точка присоединения ПАО «Россети Ленэнерго».

Таким образом, в рамках реализации обязательств, предусмотренных техническими условиями АО «Оборонэнерго» создает техническую возможность технологического присоединения.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определены гл. III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Согласно п. 35 Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле (59) и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп}, (59),$$

где:

Р – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

$Р_{и}$ – расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, - по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. N 421/пр (зарегистрирован Минюстом России 23 сентября 2020 г., регистрационный N 59986), тыс. руб.;

$Р_{тп}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

Согласно п. 2 Приложения № 4 к приказу ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2023 год» (далее – приказ ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п) и п. 38 Методических указаний, в случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$Робщ = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2}) \text{ (руб.)},$$

где:

Р - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 4 к настоящему приказу (руб.);

$Р_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

$Р_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.).

Расчет расходов на выполнение мероприятий, предусмотренных пп. «б» п. 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимому источнику энергоснабжения (Рист1, Рист2)

В представленных расчетах по установлению платы за технологическое присоединение по указанному индивидуальному проекту АО «Оборонэнерго» предлагает исходить из мероприятий, указанных в Таблице 1.

Таблица 1. Расчет АО «Оборонэнерго» платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

№	Наименование показателя	Единица измерения показателя	Величина показателя	Ставка		Плата за ТП, руб. без НДС
				Обозначение	руб./шт; руб./км; руб./кВт	
1	Подготовка и выдача ТУ, проверка выполнения ТУ	присоединение	1	С1.1+ С1.2.2	46 989,85	46 989,85
2	Строительство КЛ-10кВ от ТП-8563 до БКТП-10кВ (АСБ2л, 3х120, с одним кабелем в траншее)	км	0,300	С3.1.2.2.3.1	5 113 811,73	1 534 143,52
3	Строительство ВЛ-10кВ от точки ССО до БКТП-10кВ (ж/б, СИП3, 1х70, одноцепная)	км	0,400	С2.3.1.4.2.1	5 063 694,34	2 025 477,74
4	Монтаж разъединителя на ВЛ-10кВ (ном. ток 630А)	шт	1	С4.2.4	738 079,07	738 079,07
5	Строительство КЛ-10 кВ от точки ССО до БКТП-10кВ (АСБ2л, 3х120, с одним кабелем в траншее)	км	0,700	С3.1.2.2.3.1	5 113 811,73	3 579 668,21
6	Строительство БКТП 10/0,4 (2х250 кВА, блочного типа) - 1 независимый источник электроснабжения	кВт	202,5	С5.2.3.3	23 952,98	4 850 478,45
6	Строительство БКТП 10/0,4 (2х250 кВА, блочного типа) - 2 независимый источник электроснабжения	кВт	202,5	С5.2.3.3	23 952,98	4 850 478,45
7	Монтаж средств коммерческого учета э/э 0,4кВ (трехфазные полукосвенного включения)	шт	4	С8.2.2	54 372,99	217 491,96
8	Тех. присоединение к сетям смежной сетевой организации	присоединение	1	-	-	2 649 834,10
	Итого плата за технологическое присоединение					**20 492 641,35**
	в т.ч. стоимость мероприятий, перечисленных в п. 16 (за исключением пп. "б") методических указаний					46 989,85
	в т.ч. расходы на "последнюю милю" и обеспечение средствами ком. учета э/э					17 795 817,4000
	в т.ч. расходы на оплату тех. присоединения к сетям смежной сетевой организации					2 649 834,10

На основании изложенного АО «Оборонэнерго» предлагает установить плату по индивидуальному проекту в размере 20 492 641,35 руб.

По представленной графической «схеме расположения объектов ЭСХ АО «Оборонэнерго» не представляется возможным установить точные параметры проектируемых линий электропередач и трансформаторной подстанции, в связи с чем, в своих расчетах ЛенРТК исходит из материалов, представленных АО «Оборонэнерго» и подписанных в пакете документов электронной цифровой подписью директором филиала АО «Оборонэнерго» И.П. Диденко, в которых указаны параметры для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1. Пояснительная записка на ЛЭП 6-20 кВ по проектируемой линии КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-8563 до новой БКТП-10/0,4 кВ (блочная) по классу напряжения 10/0,4 кВ, подписанной начальником РЭС «Ленинградская область – Северный» В.П. Ковальским от 10.02.2023.

2. Пояснительная записка на ЛЭП 6-20 кВ по проектируемой линии ВКЛ-10 кВ от границы земельного участка №47:07:01057001:72 до новой БКТП-10/0,4 кВ (блочная) по классу напряжения 10/0,4 кВ, подписанная начальником РЭС «Ленинградская область – Северный» В.П. Ковальским от 10.02.2023.

3. Пояснительная записка на оборудование трансформаторных пунктов (ТП, РП, РТП) 6-20 кВ по проектируемой ТП БКТП-10/0,4 кВ (блочная) по классу напряжения 10/0,4 кВ, подписанная начальником РЭС «Ленинградская область – Северный» В.П. Ковальским от 10.02.2023.

4. Пояснительная записка на приборы учета и иное оборудование для организации коммерческого учета электрической энергии по общежитию №1 (ГРЩ-1) ФКП «УЗКС МО РФ» с уровнем напряжения 0,4 кВ.

5. Пояснительная записка на приборы учета и иное оборудование для организации коммерческого учета электрической энергии по общежитию №2 (ГРЩ-2) ФКП «УЗКС МО РФ» с уровнем напряжения 0,4 кВ.

Согласно техническим условиям вторая категория надежности обеспечивается двумя источниками энергоснабжения. Первый источник энергоснабжения осуществляется от РУ существующей ТП-8563 по проектируемой КЛ-10 кВ, на 1 секцию шин проектируемой ТП-10/0,4 кВ, второй источник энергоснабжения осуществляется от точки присоединения ПАО «Россети Ленэнерго» по проектируемой ВЛ-10 кВ, проектируемой КЛ-10 кВ с установкой разъединителя, на 2 секцию шин проектируемой ТП-10/0,4 кВ.

Осуществление оценки целесообразности выбранного технического решения, формирование содержания технических условий является компетенцией сетевой организации, в соответствии с п. 9, п. 10, п. 12, п. 15, пп. «а» п. 18, п. 21, п. 23 Правил технологического присоединения.

Произведен расчет расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства, исходя из следующих значений, представленных в Таблице 2.

Таблица 2. Расчет на расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства по двум источникам энергоснабжения (без НДС).

Источник энергоснабжения	Обозначение и наименование проводимого мероприятия на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п и техническими условиями	Единица измерения показателя	Величина показателя	Ставка руб./шт; руб./км; руб./кВт	Расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства, руб.
1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$ - кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	км	0,3	5 113 811,73	1 534 143,52
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.3}$ - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	кВт	202,5	23 952,98	4 850 478,45
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$ - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	ед.	2	54 372,99	108 745,98
2	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1}$ - воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,4	5 063 694,34	2 025 477,74
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$ - кабельные линии в траншеях многожильные с	км	0,7	5 113 811,73	3 579 668,21

Источник энергоснабжения	Обозначение и наименование проводимого мероприятия на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п и техническими условиями	Единица измерения показателя	Величина показателя	Ставка руб./шт; руб./км; руб./кВт	Расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства, руб.
	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.4}$ - линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	ед.	1	738 079,07	738 079,07
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.3}$ - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	кВт	202,5	23 952,98	4 850 478,45
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$ - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	ед.	2	54 372,99	108 745,98
				Итого по первому источнику энергоснабжения	6 493 367,95
				Итого по второму источнику энергоснабжения	11 302 449,45

Таким образом, в соответствии с п. 2 Приложения № 4 к приказу ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту АО «Оборонэнерго» Ле предлагает учесть расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства по первому источнику энергоснабжения в размере 6 493 367,95 руб., по второму источнику энергоснабжения в размере 11 302 449,45 руб.

Расчет расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп)

В соответствии с п. 30.5 Правил технологического присоединения уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения указанного заявителя в запрошенных им объемах.

В случае если в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя по индивидуальному проекту необходимо осуществить технологическое присоединение сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) к сетям вышестоящей сетевой организации, плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (рассчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

С целью обеспечения электроснабжения проектируемой ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения заявителей АО «Оборонэнерго» - двух общежитий №1 и №2, между ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «Оборонэнерго» был подготовлен проект договора №22-094790-160-046 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. В указанном проекте договора устанавливается плата за технологическое присоединение в размере 3 179 800,92 руб. (включая НДС 20% – 529 966,82 руб.).

Согласно техническим условиям, разработанным ПАО «Россети Ленэнерго» на основании заявки от 16.11.2022 № 22-094790-160-046 для целей технологического присоединения по третьей категории надежности предполагается строительство новой ВЛ-10 кВ направлением от опоры ВЛ-10 кВ ф. 603-11 с применением провода СИП, сечением 70 мм, установка реклоузера 10 кВ, монтаж систем учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности на опоре ВЛ-10 кВ с установкой трехфазного прибора учета косвенного включения (1 прибор учета).

На основании изложенного ПАО «Россети Ленэнерго» произведен расчет платы по указанной заявке в размере 2 649 834,10 руб. (без учета НДС), исходя из следующих значений, представленных в Таблице 3.

Таблица 3. Расчет ПАО «Россети Ленэнерго» платы за технологическое присоединение.

№ п/п	Вид работ/марка/типоразмер оборудования	Объем (кол-во/длина)	Тарифная ставка	Стоимость, руб., без НДС	Обозначение
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. за одно присоединение	1	46 989,85	46 989,85	C_1
2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	0,075	5 063 694,34	379 777,075	$C_{2.3.1.4.2.1}$
3	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно (1-20 кВ)	1	1 950 249,93	1 950 249,93	$C_{4.1.3}$
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-10 кВ)	1	272 817,24	272 817,24	$C_{8.2.3}$
	Итого			**2 649 834,10**	

Согласно п. 2 Приложения № 4 к приказу ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п в случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$P = C_1 + C_2 \times L_{влi} + C_3 \times L_{клi} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M$ (руб.),

где:

$C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$ - стандартизированные тарифные ставки;

$L_{влi}, L_{клi}$ - длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км);

T - количество распределительных пунктов (шт.);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

V - количество точек учета, шт.

На основании изложенного, расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» выглядит следующим образом:

$P = C_1 + C_{2.3.1.4.2.1}^{1\text{-}20\ кВ} * L_{влi} + C_{4.1.3}^{1\text{-}20\ кВ} * 1 + C_{8.2.3}^{1\text{-}10\ кВ} * 1$ = 46 989,85 + 5063694,34 * 0,075 + 1950249,93 + 272817,24 = 46989,85 + 379777,0755 + 1950249,93 + 272817,24 = 2649834,10 (без НДС).

Таким образом, ПАО «Россети Ленэнерго» произведен расчет платы за технологическое присоединение в соответствии с приказом ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п. При расчете стоимости технологического присоединения по индивидуальному проекту ЛенРТК предлагает учесть расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп) в размере 2 649 834,10 руб., что совпадает с расчетам АО «Оборонэнерго».

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ПТП)

АО «Оборонэнерго» предлагает установить плату по индивидуальному проекту в размере 20 492 641,35 руб. в соответствии с мероприятиями, представленными в Таблице 1 настоящего Заключения.

На основании расчетов, произведенных в разделе 2 по мероприятиям указанным в Таблице 2 настоящего Заключения, в разделе 3 настоящего Заключения, в соответствии с формулами, указанными в гл. III, IV Методических указаний, предлагается установить расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту исходя из следующих значений:

$P = C_{1.1} + C_{1.2.2}$ = 14 624,76 + 32 365,09 = 46 989,85 руб.

$P_{ист1}$ = 6 493 367,95 руб.

$P_{ист2}$ = 11 302 449,45 руб.

$P_и = P_{ист1} + P_{ист2}$ = 17 795 817,40 руб.

$P_{тп}$ = 2 649 834,10 руб.

ПТП = Р + Ри + Ртп = Р + (Рист1+Рист2) + Ртп = 46 989,85 + 6 493 367,95 + + 11 302 449,45 + 2 649 834,10 = 20 492 641,35 руб. (без НДС).

Таким образом, размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ПТП) по должна составлять **20 492 641,35** руб. (без НДС), что соответствует предложению АО «Оборонэнерго».

На основании вышеизложенного, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Правилами технологического присоединения, Методическими указаниями и п. 2.1 Положения, предлагается утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере **20 492 641,35** руб., без учета налога на добавленную стоимость, в том числе:

- по стоимости мероприятий, перечисленных в п. 16 (за исключением пп. «б») Методических указаний в размере **46 989,85** руб.;

- по расходам по мероприятиям «последней мили» и обеспечения средствами коммерческого учета электроэнергии в размере **17 795 817,40** руб.;

- по расходам на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации в размере **2 649 834,10** руб.