

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

02.06.2025

№ 18

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Абейдуллин Руслан Анверович, Кремнева Наталья Николаевна

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

На заседании правления по вопросам повестки дня № 1-5 присутствует 3 члена правления.

В связи с тем, что 1 член правления (Пономаренко Георгий Васильевич) не может присутствовать на заседании правления, но заблаговременно представил мнение по рассматриваемым вопросам в письменной форме, он голосует заочно.

Письмом от 02.06.2025 № б/н (вх. в ЛенРТК от 02.06.2025 № КТ-03.5-09-209/2025) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по вопросу № 1 повестки дня.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В соответствии с пунктом 15 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, представители организаций принимают участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Марин», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Кузьмоловское городское поселение, г.п. Кузьмоловский, кадастровый номер 47:07:0505006:115, максимальной мощностью 280 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ Акционерного общества «ЛЮЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» по индивидуальному проекту

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 430-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Новоантропшино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

3. О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской от 28.05.2024 № 206-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (ИНН 4705029366) объекта капитального строительства: «Складской комплекс, расположенный по адресу: Ленинградская область, Тосненский муниципальный район, муниципальное образование Красноборское городское поселение, городской поселок Красный Бор на земельном участке с кадастровым номером 47:26:0220001:1341», заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Вайлдберриз» в индивидуальном порядке»

4. Об установлении платы за увеличение нагрузки, ранее подключенного к централизованной системе холодного водоснабжения (техническая вода) общества с ограниченной ответственностью «Воотекс» (ИНН 7801727577) объекта: «Инженерные сети водоснабжения», эксплуатируемые обществом с ограниченной ответственностью «ТрансПром» для подключения объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Теком»,

расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Кузьмолдовское городское поселение» пос. Кузьмолдовский, улица Заводская, дом 3, территория акционерного общества «РНЦ Прикладная химия», корпуса 164, 181, 259 в индивидуальном порядке

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТрансПром» (ИНН 7801724199) объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Теком», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Кузьмолдовское городское поселение» пос. Кузьмолдовский, улица Заводская, дом 3, территория акционерного общества «РНЦ Прикладная химия», корпуса 164, 181, 259 в индивидуальном порядке

По вопросу № 1 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Марин», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Кузьмолдовское городское поселение, г.п. Кузьмолдовский, кадастровый номер 47:07:0505006:115, максимальной мощностью 280 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ Акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» по индивидуальному проекту

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Мамонтов Александр Андреевич – консультант отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» письмом от 29.05.2025 № 00/02/1466 (вх. в ЛенРТК от 29.05.2025 № КТ-03.5-09-206/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные тезисы экспертного заключения об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Марин», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Кузьмолдовское городское поселение, г.п. Кузьмолдовский, кадастровый номер 47:07:0505006:115, максимальной мощностью 280 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ Акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» по индивидуальному проекту

Мамонтов А.А. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Альфа Марин», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Кузьмолдовское городское поселение, г.п. Кузьмолдовский, кадастровый номер 47:07:0505006:115, максимальной мощностью 280 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» по индивидуальному проекту и обращению сетевой организации от 25 апреля 2025 года № 00/02/1196 (вх. от 25 апреля 2025 года № КТ-02.2-01-6/2025) в размере 1 243,59 тыс. руб. (без учета НДС):

№п/п	Наименование показателя	Единица измерения показателя	Величина показателя	Стандартизированная тарифная ставка, утвержденная приказом ЛенРТК от 11.11.2024 № 142-п		Плата за технологическое присоединение, тыс. руб. без НДС
				Обозначение	руб./шт; руб./км; руб./кВт; руб./точку учета	
1	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий, в том числе					33,589

1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	присоединение	1	C _{1.1}	12 838,00	12,838
1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	присоединение	1	C _{1.2.2}	20 751,00	20,751
2.	Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» и по обеспечению средствами коммерческого учета согласно выданным техническим условиям, в том числе (Ри):					51,381
2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	точка учета	1	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	51 381,00	51,381
3	расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации (реконструкция ТП-605 (увеличение трансформаторной мощности с 160 кВА до 400 кВА) (Гразь)					1 158,62
4	Итого плата за технологическое присоединение (п. 1+п. 2+п.3)					1 243,59

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, экспертное заключение, 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.

Акционерное общество «ЛЮЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» письмом от 29.05.2025 № 00/02/1466 (вх. в ЛенРТК от 29.05.2025 № КТ-03.5-09-206/2025) сообщили об отсутствии возражений с предложенным уровнем платы.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 4 человека, против – 0, воздержались – 1.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 2 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 430-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Новоантропшино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК.

СЛУШАЛИ:

Широкову Р.А., которая сообщила, что необходимо внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 430-п, в связи с допущенной технической ошибкой

Широкова Р.А. предложила:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 430-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Новоантропшино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Новоантропшино» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

№ 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.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей Гатчинского муниципального округа Ленинградской области (в зоне деятельности территориального управления город Коммунар администрации муниципального образования Гатчинский муниципальный округ Ленинградской области)						
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2092,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2167,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2167,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	3587,55	-	-	-	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2921,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2921,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2921,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3661,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3661,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 до даты вступления в силу приказа ЛенРПК от 17.03.2025 № 33-п	3844,99*	-	-	-	-	-
с даты вступления в силу приказа ЛенРПК от 17.03.2025 № 33-п по 30.06.2025	3918,22**	-	-	-	-	-		
с 01.07.2025 по 31.12.2025	3928,68	-	-	-	-	-		
с 01.07.2025 по 31.12.2025	4203,69**	-	-	-	-	-		

* Тариф указан с учетом налога на добавленную стоимость (5%), подлежащего оплате с 01.01.2025 в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организацией, использующей упрощенную систему налогообложения.

** Тариф указан с учетом налога на добавленную стоимость (7%), подлежащего оплате с 01.01.2025 в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организацией, использующей упрощенную систему налогообложения.

1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Новоантропшино» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоснабитель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1.	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	Для потребителей Гатчинского муниципального округа Ленинградской области (в зоне деятельности территориального управления город Коммунар администрации муниципального образования Гатчинский муниципальный округ Ленинградской области)		
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	41,23	2092,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,40	2167,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,05	2167,36
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	41,78	3587,55
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	52,70	2921,03
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	52,70	2921,03
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	52,70	2921,03
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	59,48	3661,89
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	57,56	3661,89
		с 01.01.2025 до даты вступления в силу приказа ЛенРПК от 17.03.2025 № 33-п	60,44*	3844,99*
с даты вступления в силу приказа ЛенРПК от 17.03.2025 № 33-п	61,59**	3918,22**		

		по 30.06.2025		
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	57,56	3928,68
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	61,59**	4125,11**

* Тариф указан с учетом налога на добавленную стоимость (5%), подлежащего оплате с 01.01.2025 в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организацией, использующей упрощенную систему налогообложения.

** Тариф указан с учетом налога на добавленную стоимость (7%), подлежащего оплате с 01.01.2025 в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организацией, использующей упрощенную систему налогообложения.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 3 повестки дня о внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской от 28.05.2024 № 206-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (ИНН 4705029366) объекта капитального строительства: «Складской комплекс, расположенный по адресу: Ленинградская область, Тосненский муниципальный район, муниципальное образование Красноборское городское поселение, городской поселок Красный Бор на земельном участке с кадастровым номером 47:26:0220001:1341», заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Вайлдберриз» в индивидуальном порядке»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ширяев Денис Валерьевич – заместитель начальника отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы» письмом от 23.05.2025 № 1169 (вх. в ЛенРТК от 26.05.2025 № КТ-03.5-09-202/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

Председательствующая на заседании правления ЛенРТК Степанова С.Н. предложила: перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской от 28.05.2024 № 206-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (ИНН 4705029366) объекта капитального строительства: «Складской комплекс, расположенный по адресу: Ленинградская область, Тосненский муниципальный район, муниципальное образование Красноборское городское поселение, городской поселок Красный Бор на земельном участке с кадастровым номером 47:26:0220001:1341», заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Вайлдберриз» в индивидуальном порядке» и включить в повестку внеочередного заседания правления на 06.06.2025 в связи с необходимостью дополнительного анализа расчетных и обосновывающих документов и материалов.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 4 повестки дня об установлении платы за увеличение нагрузки, ранее подключенного к централизованной системе холодного водоснабжения (техническая вода) общества с ограниченной ответственностью «Воотекс» (ИНН 7801727577) объекта: «Инженерные сети водоснабжения», эксплуатируемые обществом с ограниченной ответственностью «ТрансПром» для подключения объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Теком», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Кузьмолдовское городское поселение» пос. Кузьмолдовский, улица Заводская, дом 3, территория акционерного общества «РНЦ Прикладная химия», корпуса 164, 181, 259 в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ширяев Денис Валерьевич – заместитель начальника отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Общество с ограниченной ответственностью «Воотекс» письмом от 23.05.2025 № 2025/ВИ-15 (вх. в ЛенРТК от 26.05.2025 № КТ-03.5-09-200/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

Председательствующая на заседании правления ЛенРТК Степанова С.Н. предложила: перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за увеличение нагрузки, ранее подключенного к централизованной системе холодного водоснабжения (техническая вода) общества с ограниченной ответственностью «Воотекс» (ИНН 7801727577) объекта: «Инженерные сети водоснабжения», эксплуатируемые обществом с ограниченной ответственностью «ТрансПром» для подключения объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Теком», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Кузьмолдовское городское поселение» пос. Кузьмолдовский, улица Заводская, дом 3, территория акционерного общества «РНЦ Прикладная химия», корпуса 164, 181, 259 в индивидуальном порядке и включить в повестку внеочередного заседания правления на 06.06.2025 в связи с необходимостью дополнительного анализа расчетных и обосновывающих документов и материалов.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 5 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТрансПром» (ИНН 7801724199) объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Теком», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Кузьмолдовское городское поселение» пос. Кузьмолдовский, улица Заводская, дом 3, территория акционерного общества «РНЦ Прикладная химия», корпуса 164, 181, 259 в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ширяев Денис Валерьевич – заместитель начальника отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПром» письмом от 23.05.2025 № 2025/ТП-67 (вх. в ЛенРТК от 26.05.2025 № КТ-03.5-09-199/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

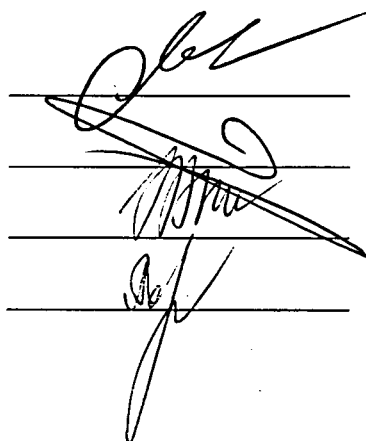
Председательствующая на заседании правления ЛенРТК Степанова С.Н. предложила: перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТрансПром» (ИНН 7801724199) объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Теком», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Кузьмоловское городское поселение» пос. Кузьмоловский, улица Заводская, дом 3, территория акционерного общества «РНЦ Прикладная химия», корпуса 164, 181, 259 в индивидуальном порядке и включить в повестку внеочередного заседания правления на 06.06.2025 в связи с необходимостью дополнительного анализа расчетных и обосновывающих документов и материалов.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято

Председательствующий



Степанова С.Н.

Абейдуллин Р.А.

Кремнева Н.Н.

Секретарь правления:

Торопова В.Н.

Приложение к протоколу заседания комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 02.06.2025 № 18 по вопросу № 1 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Марин», расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Кузьмоловское городское поселение, г.п. Кузьмоловский, кадастровый номер 47:07:0505006:115, максимальной мощностью 280 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ Акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» по индивидуальному проекту

Акционерным обществом «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (далее - АО «ЛОЭСК») направлено письмо в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) от 25.04.2025 № 00/02/1196 (вх. от 25.04.2025 № КТ-02.2-01-6/2025) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» объекта ООО «Альфа Марин» по индивидуальному проекту на территории Ленинградской области.

По результатам рассмотрения представленных материалов установлено следующее.

27.04.2024 в адрес АО «ЛОЭСК» поступила заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям (увеличение ранее присоединенной мощности) энергопринимающих устройств ООО «Альфа Марин» объекта, расположенного по адресу: 188663, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Кузьмоловское городское поселение, г.п. Кузьмоловский, кад. № 47:07:0505006:115, мощностью 280 кВт (в т.ч. существующая 150 кВт) по третьей категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ.

В соответствии с выданными техническими условиями для осуществления такого технологического присоединения сетевая организация за счёт средств платы осуществляет:

- пункт 10.2.1: реконструкцию ТП-605 в части замены существующего трансформатора Т-1 мощностью 160 кВА на трансформатор требуемой мощности;
- пункт 10.2.2: регулировку установки вводного автоматического выключателя 0,4 кВ трансформатора Т-1 в РУ-0,4 кВ ТП-605;
- пункт 10.2.3: реконструкцию оборудования ТП-605 путем замены автоматического выключателя 0,4 кВ на отходящей линии в сторону объекта Заявителя;
- пункт 10.3: выполнить монтаж узла учета на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности энергопринимающих устройств или в местах максимально приближенных к ней.

Точки присоединения: в РУ-0,4 кВ ТП 605 на контактах присоединения КЛ-0,4 кВ отходящей в сторону электроустановок заявителя.

Пунктом 10.2.5 указано: «при необходимости: получить разрешение на присоединение дополнительной мощности к ПС 110 кВ ГИПХ (ПС 51) в ПАО «Россети Ленэнерго», при этом затраты смежной сетевой организации не заявлены в плату за технологическое присоединение.

Пунктами 15, 18, 25 и 25(1) Правил технологического присоединения предусмотрено, что именно сетевая организация разрабатывает технические условия и определяет мероприятия, которые необходимо выполнить заявителю и сетевой организации для осуществления такого технологического присоединения. Техническими условиями предусмотрены мероприятия по обеспечению средствами коммерческого учета и мероприятия по развитию существующей инфраструктуры.

Согласно Листу 2 Тома 1 проектной документации (шифр ЛОЭСК-Х0822-24-ЭМ.ПЗ) сетевой организацией предусматривается реконструкция оборудования ТП-605 в п. Кузьмоловский ЛО. В связи с увеличением нагрузки из-за увеличения мощности заявителя в существующей распределительной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ предполагается замена существующего трансформатора мощностью 160 кВА на трансформатор ТМГ-11 400 кВА, со схемой и группой соединения обмоток Д/Ун-11. В рамках реконструкции также предлагается выполнить: в РУ-0,4 кВ ТП-605 заменить существующие трансформаторы тока, заменить существующий вводной рубильник, заменить существующий плавкий предохранитель в РУ-6 кВ, заменить автоматический выключатель на заявителя.

Однолинейная схема ТП-605 после реконструкции (лист 5 по шифру проекта ЛОЭСК-Х0822-24-ЭМ) представлена на рис. 1:

превышает 1 год, - не позднее 360 дней) после заключения договора направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Из пункта 5 Методических рекомендаций ФАС России, направленных письмом от 19.12.2024 № ГМ/117591/24¹, по вопросу отсутствия технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям следует, что если присоединение энергопринимающих устройств требует реконструкции объекта электросетевого хозяйства, не включенного в инвестиционные программы на очередной период регулирования, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 490/22 в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включаются:

- стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний № 490/22;

- стоимость конкретных мероприятий по строительству объектов "последней мили" и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний № 490/22, для данного Заявителя в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями, в размере минимального значения из стоимости мероприятия, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок и стоимости соответствующих мероприятий, определенной сетевой организацией по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации;

- стоимость конкретных мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации;

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации в случаях, предусмотренных абзацами 38 - 42 и 44 пункта 17 Правил технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний № 490/22 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.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} + P_{разв}, (59),$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний № 490/22 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.;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний № 490/22), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами 3 и 6 пункта 17 Методических указаний № 490/22, 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 (далее – Методика № 421/пр), тыс. руб.;

¹ Доступ URL – <https://fas.gov.ru/documents/689839>

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации в размере, предусмотренном абзацем сорок четвертым пункта 17 Правил технологического присоединения, тыс. руб.;

$P_{разв}$ - расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Расчет размера платы представлен следующим образом:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} + P_{разв} = 33,589 + 0,00 + 1\,348,38 = 1\,381,969 \text{ тыс. руб. без учета НДС.}$$

Сводный сметный расчет расходов на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, представлен на рис. 2:

Рис. 2. Представленный сводный сметный расчет стоимости строительства (реконструкции).

№ п/п	Составляющие	Наименование работ, объемов, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Итого
			строительных работ	монтажные работы	оборудование, мебель и инвентарь	прочие затраты	
Глава 1. Подготовка проектной документации							
1	Дет.	Работы по проекту				0,00	
2	Дет.	Экспертное				0,00	
3	Дет.	Работы по выводу в проект				0,00	
4	Дет.	Сметы				0,00	
5	Дет.	Технологическое присоединение				0,00	
6	Дет.	Архитектурно-технические проекты				0,00	
7	Дет.	Устройство кабельных линий				0,00	
8	Дет.	Земельные работы				0,00	
Итого по Главе 1. "Подготовка проектной документации"			0,00	0,00	0,00	0,00	
Глава 2. Строительные объекты строительства							
9	КСО-01-01	Реконструкция ПТ-005 в части замены ТМД 0,16 мва ПЛ 0,4 кВ, технологического выключателя 0,4 кВ по договору ПП № 17-00-005 ПС-24 в п. Кузьминский ДО	37,36	202,29	288,17	527,82	
10	КСО-01-02	Реконструкция ПТ-007 в части замены ТМД 0,16 мва ПЛ 0,4 кВ, технологического выключателя 0,4 кВ по договору ПП № 17-00-005 ПС-24 в п. Кузьминский ДО		18,86	3,31	22,17	
Итого по Главе 2. "Строительные объекты строительства"			37,36	221,15	291,48	549,99	
Глава 3. Земельные работы и восстановление							
11	ДС	Земельные работы и восстановление	37,36	221,15	291,48	830,19	
Итого по Главе 3. "Земельные работы и восстановление"			37,36	221,15	291,48	830,19	
Глава 4. Вспомогательные работы и материалы							
12	ДС	Вспомогательные работы и материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по Главе 4. "Вспомогательные работы и материалы"			0,00	0,00	0,00	0,00	
Глава 5. Прочие работы и затраты							
13	КСО-01-01	Проектирование работ	37,36	221,15	291,48	830,19	
14	КСО-01-02	Проектирование работ				237,57	
15	Дет.	Работы по монтажу и эксплуатации				40,83	
16	Дет.	Контроль выполнения работ				0,00	
17	Распределение АО "ЛОЭСК" №18 от ПС-24	Проекты по замене трансформаторов				81,92	
Итого по Главе 5. "Прочие работы и затраты"			37,36	221,15	291,48	1130,51	
Глава 6. Содействие службе заказчика. Строительный контроль							
18	Проект АО "ЛОЭСК" №18 от 24.01.2023	Строительный контроль				22,33	
19	Проект АО "ЛОЭСК" №18 от 24.01.2023	Содействие службы заказчика				30,06	
Итого по Главе 6. "Содействие службе заказчика. Строительный контроль"			0,00	0,00	0,00	52,39	
Глава 7. Прочие работы и материалы							
20	ДС-01-01	Прочие работы	37,36	221,15	291,48	102,91	
21	ДС-01-02	Прочие работы				46,94	
Итого по Главе 7. "Прочие работы и материалы"			37,36	221,15	291,48	149,85	
Итого по смете							
Итого "Работы и материалы"			74,72	442,30	582,96	1348,38	
Итого по смете			74,72	442,30	582,96	1348,38	
Итого "Платы и обязательные платежи"			0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по смете			74,72	442,30	582,96	1348,38	

Таким образом сетевой организацией предлагается утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере 1 381,969 тыс. руб. без учета НДС.

В ходе рассмотрения представленных расчетных и обосновывающих материалов, учтено следующее.

АО «ЛОЭСК» в сметном расчете руководствуются применением коэффициента, учитывающего снижение производительности труда «при производстве работ внутри работающих трансформаторных и распределительных подстанций, электропомещениях (щитовые, пультовые, подстанции, реакторные, распределительные устройства и пункты, кабельные шахты, тоннели и каналы, кабельные полуэтажи) с действующим электрооборудованием или кабельными линиями под напряжением» в значении «1,35».

Листом 4 проектной документации по шифру ЛОЭСК-Х0822-24-ЭМ.ПЗ предусмотрено «строительство в стесненных условиях в действующей электроустановке», в свою очередь данные обстоятельства не содержат условий о проведении работ под напряжением на всех этапах строительства (реконструкции).

Пунктом 1 ведомости объемов работ (лист 1 по шифру ЛОЭСК-Х0822-24-ЭМ.ВОР) предусмотрены демонтажные работы по отсоединению шин 6 кВ АДТ31 от выводов трансформатора, в связи с чем дальнейшие работы не могут содержать условий проведения работ под напряжением.

С учетом изложенных обстоятельств, проведена корректировка сметных затрат исходя из коэффициента, предусмотренного пунктом 3 таблицы 3 Приложения № 10 Методики № 421/пр, в значении – «1,15».

Не установлены обстоятельства экономической обоснованности учета затрат, указанных в пункте 17 сводного сметного расчета «проценты по заемным средствам», в размере 81,92 тыс. руб.

Подпунктом «б» пункта 134 Методики № 421/пр установлено, что в объектных сметных расчетах (сметах) при соответствующем обосновании в проектной и (или) иной технической документации дополнительно приводятся дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время.

В проектной документации не усматривается наличие обоснований о проведении работ в зимнее время (2,1%), в связи с чем проведена корректировка затрат.

По расходам на содержание службы заказчика-застройщика отмечается, что расходы организации определены нормативным методом на основании приказа АО «ЛОЭСК» от 24.01.2025 № 18 О/Д в размере 7,15% от сметной стоимости глав 1-9, 12.

Указанным приказом установлено, что норматив затрат на содержание службы технического заказчика в процентном выражении, определенный как отношение затрат на содержание службы технического заказчика в абсолютном выражении к годовому объему капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой на 2025 год, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.11.2024 № Р-100/2024 (без учета нематериальных активов и приобретения основных средств) (456,4 млн руб./6 382,7 млн. руб.).

Перечень функций технического заказчика приведен в Приложении № 1 к Методике определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстроя России от 02.06.2020 № 297/пр (далее – Методика № 297/пр).

Согласно пункту 16 статьи 1 Градостроительного кодекса застройщик вправе передать свои функции, предусмотренные законодательством о градостроительной деятельности, техническому заказчику.

В соответствии с пунктом 22 статьи 1 Градостроительного кодекса технический заказчик – юридическое лицо, которое уполномочено застройщиком и от имени застройщика заключает договоры о выполнении инженерных изысканий, о подготовке проектной документации, о строительстве, реконструкции, капитальном ремонте, сносе объектов капитального строительства, подготавливает задания на выполнение указанных видов работ, предоставляет лицам, выполняющим инженерные изыскания и (или) осуществляющим подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства, материалы и документы, необходимые для выполнения указанных видов работ, утверждает проектную документацию, подписывает документы, необходимые для получения разрешения на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию, осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством о градостроительной деятельности (далее также – функции технического заказчика). Функции технического заказчика могут выполняться только членом соответственно саморегулируемой организации (СРО) в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, за исключением случаев, предусмотренных частью 2.1 статьи 47, частью 4.1 статьи 48, частями 2.1 и 2.2 статьи 52, частями 5 и 6 статьи 55.31 Градостроительного кодекса.

Необходимость включения функций технического заказчика предусмотрена Положением о составе разделов проектной документации № 87. При этом в соответствии с пунктом 16 статьи 1 Градостроительного кодекса данные функции могут осуществляться непосредственно застройщиком.

По затратам на осуществление строительного контроля следует отметить, что на основании пункта 5 Методики № 297/пр затраты на осуществление функций технического заказчика определяются без учета затрат на осуществление функций строительного контроля, расходы на проведение которого определяются в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2010 г. N 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» (далее – Методика № 468).

Приложением Методики № 468 утверждены нормативы расходов заказчика на осуществление строительного контроля в размере 2,14%, что соответствует нормативам затрат, предлагаемых сетевой организацией.

С учетом изложенного, не усматривается наличие необоснованных затрат по указанным статьям.

В части затрат на непредвиденные расходы следует отметить, что в соответствии с пунктом 179 Методики № 421/пр резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией, и определяется в размере, не превышающем 3 (трех) процентов для объектов производственного назначения, линейных объектов, что соответствует предложению сетевой организации.

В части расчета расходов стоимости мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний № 490/22 (Р) ЛенРЭК отмечает, что расчет выполнен в соответствии со стандартизированными тарифными ставками С1.1 (12 838,00 руб.), С1.2.2 (20 751,00 руб.), утвержденными приказом ЛенРЭК от 11.11.2024 N 142-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 2025 год» (далее – приказ ЛенРЭК от 11.11.2024 № 142-п).

Таким образом составляющая платы «Р» составит 33,589 тыс. руб., что соответствует предложению сетевой организации.

В части расчета расходов на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (Р_и) отмечается следующее:

Техническими условиями предусмотрены мероприятия по монтажу узла учета, при этом пояснительной запиской и проектом предусмотрена реконструкция существующего узла учета (замена трансформаторов тока). Организация относит указанные расходы в развитие существующей инфраструктуры.

Составляющая платы «Ри» предусматривает расходы на мероприятия по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22, в размере минимального значения из стоимости мероприятия, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок и стоимости соответствующих мероприятий, определенной сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации.

Пунктом 87 Основ ценообразования установлено, что при определении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($C_{8(s,t)}^i$) учитываются (без учета налога на добавленную стоимость):

- стоимость прибора учета электрической энергии, включая дистанционный модуль отображения информации (пульт дистанционного управления) при его наличии;

- стоимость такого иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), как измерительные трансформаторы (за исключением измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка которых осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках), коммутационное оборудование (автоматические выключатели, разъединители, рубильники) и оборудование защиты прибора учета электрической энергии от токов короткого замыкания, в том числе предохранители и плавкие вставки, защиты от перенапряжений, материалы и оборудование для монтажа прибора учета электрической энергии (измерительного комплекса) в месте его установки (шкафы (щиты) учета, трубокосты, испытательные клеммные коробки, устройства заземления), материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;

- стоимость монтажных работ по установке прибора учета электрической энергии и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе для демонтажа существующего оборудования;

– затраты на пусконаладочные работы, командировочные расходы рабочих, затраты на перевозку рабочих, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на выполнение работ в условиях, усложняющих производство таких работ, затраты на составление паспорта-протокола измерительного комплекса для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ.

При определении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($C_{8(s,t)}^i$) не учитываются расходы, не предусмотренные 9 - 12 настоящего пункта, в том числе:

– стоимость оборудования, предназначенного для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающего информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, в том числе оборудования связи, маршрутизатора, коммутатора, модема, антенны, блока питания, источника бесперебойного питания;

– расходы на предпроектные обследования и проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей;

– расходы на арматуру и самонесущий изолированный провод и устройство его крепления;

– расходы на приобретение нематериальных активов (в том числе программного обеспечения), которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, руб./точку учета ($C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) предусмотрена Методическими указаниями № 490/22 и утверждена приказом ЛенРПК от 11.11.2024 № 142-п в размере 51 381,00 руб./точку учета.

С учетом корректировки по коэффициенту снижения производительности труда в значении «1,15» и зимним работам, расходы на реконструкцию узла учета составят 68,37 тыс. руб., в том числе:

- основные работы (объекты строительства) – 18,95 тыс. руб. (60,56 - 40,47 - 1,14), в том числе: временные здания и сооружения (2,5%) – 1,32 тыс. руб., непредвиденные расходы (3%) – 1,76 тыс. руб.
- пусконаладочные работы – 40,47 тыс. руб.
- строительный контроль (2,14%) – 1,27 тыс. руб.
- содержание службы заказчика застройщика (7,15%) – 4,48 тыс. руб.
- проектные работы – 3,20 тыс. руб.

Следует отметить, что указанные мероприятия не включают в себя непосредственно прибор учета и прочие расходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования, за исключением иного оборудования.

Отдельные расходы по замене трансформаторов тока в узле учета превышают стандартизированную тарифную ставку $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ на 25%, в связи с чем данные затраты и мероприятия содержат признаки экономически необоснованных. При этом, исходя из структуры расходов, такие признаки содержатся в статье «пусконаладочные работы» (40,47 тыс. руб., 59% от суммарных расходов).

В силу положений пункта 17 Методических указаний № 490/22, ЛенРПК учитывает в составе платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии, определенные посредством применения стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$, исходя из минимального значения.

Таким образом составляющая платы «Р_н» составит 51,381 тыс. руб.

В части расчета расходов на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры (Р_{разв}) отмечается следующее.

Сметный расчет стоимости строительства составлен в текущих уровнях цен по состоянию на 1 кв. 2025 года на основании локальных смет, составленных базисно-индексным методом в ФСНБ-2022 (ФЕР), утвержденной приказом Минстроя России 747/пр от 07.11.2024, в программном комплексе «Система выпуска сметной документации А0 в. 3.2.1.13». Индексы приведены согласно письмам Минстроя России от 01.02.2025 № 5170-ИФ/09, от 19.02.2025 № 8980-ИФ/09.

С учетом корректировки по коэффициенту снижения производительности труда в значении «1,15» и зимним работам, расходы на реконструкцию ТП-605 составят 1 158,62 тыс. руб., в том числе:

- основные работы (объекты строительства) – 771,62 тыс. руб. (1017,78-8,68-237,52), в том числе: временные здания и сооружения (2,5%) – 10,03 тыс. руб., непредвиденные расходы (3%) – 29,64 тыс. руб.
- пусконаладочные работы – 237,52 тыс. руб.
- строительный контроль (2,14%) – 21,60 тыс. руб.
- содержание службы заказчика застройщика (7,15%) – 75,87 тыс. руб.
- проектные работы – 52,01 тыс. руб.

Таким образом составляющая платы «Р_{разв}» составит 1 158,62 тыс. руб.

На основании изложенного, размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ППП) в соответствии с формулой (59) Методических указаний согласно расчету составит 1 243,59 тыс. руб., что ниже предложения сетевой организации на 138,38 тыс. руб., исходя из мероприятий, указанных в нижеследующей таблице:

Таблица. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» объекта заявителя ООО «Альфа Марин» по индивидуальному проекту.

№п/п	Наименование показателя	Единица измерения показателя	Величина показателя	Стандартизированная тарифная ставка, утвержденная приказом ЛенРЭК от 11.11.2024 № 142-п		Плата за технологическое присоединение, тыс. руб. без НДС	Отклонение от АО «ЛОЭСК», тыс. руб.	Примечание
				Обозначение	руб./шт.; руб./км; руб./кВт; руб./точку учета			
1	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий, в том числе					33,589	0,00	
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	присоединение	1	С _{1.1}	12 838,00	12,838	0,00	-
1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	присоединение	1	С _{1.2.2}	20 751,00	20,751	0,00	-
2.	Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» и по обеспечению средствами коммерческого учета согласно выданным техническим условиям, в том числе (Ри):					51,381	+51,381	
2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	точка учета	1	С _{0,4 кВ и ниже 8.2.2}	51 381,00	51,381	+51,381	п. 17 МУ 490/22
3	расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации (реконструкция ТП-605 (увеличение трансформаторной мощности с 160 кВА до 400 кВА) (Рразв)					1 158,62	-189,76	-
4	Итого плата за технологическое присоединение (п. 1+п. 2+п.3)					1 243,59	-138,379	-

В соответствии с Законом об электроэнергетике, Основами ценообразования, Правилами технологического присоединения, Методическими указаниями № 490/22 и пунктом 2.1 Положения, предлагается утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере 1 243,59 тыс. руб., без учета налога на добавленную стоимость, в том числе:

- по стоимости мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением пп. «б») Методических указаний в размере 33,589 тыс. руб.;
- по расходам на мероприятия «последней мили» и обеспечения средствами коммерческого учета электроэнергии в размере 51,381 тыс. руб.
- по расходам на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, в размере 1 158,62 тыс. руб.
- по расходам на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации в размере 0,00 руб.