

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

01.07.2024

№ 25

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

И.о. секретаря правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Чашихина Светлана Георгиевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Пономаренко Георгий Васильевич

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

На заседании правления присутствует 4 члена правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

Письмом от 01.07.2024 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 01.07.2024 № КТ-03.5-09-251/2024) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по вопросам № 1, 2 повестки дня.

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 по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер: 47:20:0223002:2289, максимальной мощностью 4 900 кВт к электрическим сетям 10 кВ Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») по обращению сетевой организации

2. О принятии решения, предусмотренного пунктом 8 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416, по результатам рассмотрения заявления ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.06.2024 № ЛЭ/01-02/133

По вопросу №1 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер: 47:20:0223002:2289, максимальной мощностью 4 900 кВт к электрическим сетям 10 кВ Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») по обращению сетевой организации

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМЭНЕРГО» письмом от 27.06.2024 № 10881/24-и-ЖДЭ (вх. в ЛенРТК от 27.06.2024 № КТ-03.5-09-250/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные тезисы экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер: 47:20:0223002:2289, максимальной мощностью 4 900 кВт к электрическим сетям 10 кВ Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по обращению сетевой организации (Приложение к протоколу)

Мамонтов А.А. предложил:

1. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер: 47:20:0223002:2289, максимальной мощностью 4 900 кВт к электрическим сетям 10 кВ Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») по обращению сетевой организации от 28 декабря 2023 года № 377-и-ЖДЭ (вх. ЛенРТК от 28 декабря 2023 года № КТ-1-9525/2023), в размере 1 403 670,85 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
1	2	3
	Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, всего	1 403 670,85
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	37 944,02
1.1	Расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	14 308,55
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	23 635,47
2	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	324 599,22
2.1	Расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (С ^{1-20 кВ} _{8.2.3})	324 599,22
3	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	1 041 127,61

2. Определить, что расходы Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на замену трансформаторов тока 75/5 А в распределительном устройстве 10 кВ тяговой подстанции ЭЧЭ-28 «Лужская Восточная» (ПС-110 кВ «Сменково») на трансформаторы тока расчетного номинала для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер: 47:20:0223002:2289, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, составляют 106 255,00 руб. (без учета НДС).

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.

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМЭНЕРГО» письмом от 27.06.2024 № 10881/24-и-ЖДЭ (вх. в ЛенРТК от 27.06.2024 № КТ-03.5-09-250/2024) сообщило об ознакомлении с экспертным заключением, проектом правового акта, возражений по рассматриваемому вопросу не представило.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №2 повестки дня о принятии решения, предусмотренного пунктом 8 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416, по результатам рассмотрения заявления ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.06.2024 № ЛЭ/01-02/133

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который доложил, что по результатам рассмотрения заявления ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.06.2024 №ЛЭ/01-02/133 о заключении дополнительного соглашения к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022 (далее – Соглашение, дополнительное соглашение), заключенному между комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) и ПАО «Россети Ленэнерго», с приложением проекта дополнительного соглашения и иных обосновывающих документов ЛенРТК сообщает следующее.

Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности утверждены постановлением Правительства РФ от 31.08.2023 №1416 (далее – Правила №1416).

В соответствии с пунктом 22 Правил №1416 изменения в соглашение, заключенное между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальной сетевой организацией, в части изменения существенных условий соглашения вносятся в порядке, установленном пунктами 7-14 Правил №1416.

Как следует из пункта 8 Правил №1416 исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 10 рабочих дней со дня поступления заявления о заключении соглашения принимает одно из следующих решений:

- а) о принятии заявления о заключении соглашения к рассмотрению;
- б) о возврате заявления о заключении соглашения в случае несоответствия заявления о заключении соглашения и прилагаемых к нему документов требованиям, установленным пунктами 4-7 Правил №1416.

Установлено, что Соглашение с учетом представленного ПАО «Россети Ленэнерго» проекта дополнительного соглашения соответствует пунктам 4 и 6 Правил №1416, в том числе, соответствует примерной форме и перечню существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2023 №1416.

Указанный вывод также подтверждается письмом комитета правового обеспечения Ленинградской области от 24.06.2024 №ЮК-02-2686/2024.

На основании изложенного, руководствуясь подпунктом «а» пункта 8, пунктом 9 Правил №1416, необходимо принять и направить решение о принятии заявления ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.06.2024 №ЛЭ/01-02/133 к рассмотрению.

Ермолаев С.Н. предложил:

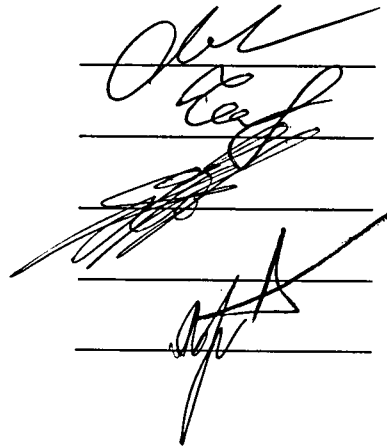
1. Принять заявление ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.06.2024 №ЛЭ/01-02/133 о заключении дополнительного соглашения к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022, заключенному между ЛенРТК и ПАО «Россети Ленэнерго», к рассмотрению.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

Председательствующий:



Степанова С.Н.

Чащихина С.Г.

Ермолаев С.Н.

Пономаренко Г.В.

Торопова В.Н.

И.о. секретаря правления:

Основные показатели расчета об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер: 47:20:0223002:2289, максимальной мощностью 4 900 кВт к электрическим сетям 10 кВ Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по обращению сетевой организации

Основанием для подготовки настоящего Заключения является заявление «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» (далее – «Желдорэнерго») от 28.12.2023 № 377-и-ЖДЭ (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9525/2023) об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») энергопринимающих устройств ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», расположенных по адресу: Ленинградская обл., Кингисеппский район, кадастровый номер 47:20:0223002:2289, максимальной мощностью 4900 кВт на уровне напряжения 10 кВ третьей категории надежности электроснабжения. Дополнительные материалы представлены в адрес ЛенРТК письмами от 17.01.2024 № 685/24-и-ЖДЭ (вх. ЛенРТК от 18.01.2024 № КТ-02.2-04-7/2024), от 07.06.2024 № 9707/2024 (вх. ЛенРТК от 10.06.2024 № КТ-02.2-01-7/2024).

В соответствии с пунктом 1.1 агентского договора от 30.04.2021 № 4389635, заключенным между ОАО «РЖД» и ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», ООО «ЭНЕРГОПРОСБЫТ» осуществляет юридические и иные действия по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению.

В соответствии с приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) от 28.12.2023 № 565-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2024 год», Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «РЖД» и технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области.

В соответствии с п. 2.1 Положения о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274 (далее – Положение), в полномочия ЛенРТК входит установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и(или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину этой платы.

В соответствии с пп. 3 п. 6 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) плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям определяется исходя из решения об установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (далее - Правила технологического присоединения), в соответствии с главой III Методических указаний.

В соответствии с п. 30.3. Правил технологического присоединения уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, в течение 30 рабочих дней со дня поступления заявления об установлении платы.

При отсутствии документов и сведений, необходимых для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в течение 7 дней со дня поступления заявления об установлении

платы уведомляет об этом сетевую организацию, а сетевая организация направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующие документы и сведения в срок не позднее 5 дней со дня получения соответствующего уведомления. Уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, в течение 30 рабочих дней со дня получения запрошенных документов и сведений.

По результатам анализа представленных обосновывающих и расчетных материалов установлено следующее:

В соответствии с пп. «б» п. 28 Правил технологического присоединения, критериями наличия технической возможности технологического присоединения является отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

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 «Желдорэнерго» зарегистрирована заявка № 63066д от ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ» об осуществлении технологического присоединения впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Ленинградская обл., Кингисеппский район, кадастровый номер 47:20:0223002:2289, максимальной мощностью 4 900 кВт на уровне напряжения 10 кВ по третьей категории надежности к электрическим сетям ОАО «РЖД».

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.

Согласно техническим условиям технологическое присоединение осуществляется со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя – 4 900 кВт;
- количество точек присоединения – одна точка присоединения;
- категория надежности – третья;
- класс напряжения – 10 кВ;
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2024 г.
- точка присоединения – ячейка № 5 распределительного устройства напряжением 10 кВ тяговой подстанции ЭЧЭ-28 «Лужская Восточная» (ПС-110 кВ Сменково).

В соответствии с техническими условиями сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

– заключение договора на технологическое присоединение с филиалом ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС «Северо-Запада» на увеличение максимальной мощности от ПС-330 кВ Кингисеппская с последующим выполнением технических условий сетевой организации;

– замену трансформаторов тока 75/5 А в РУ-10 кВ тяговой подстанции ЭЧЭ-28 «Лужская Восточная» (ПС-110 кВ Сменково) на трансформаторы тока расчетного номинала;

– организацию учета электроэнергии в соответствии с требованиями законодательства и нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, регламентирующих требования к учету электроэнергии.

Заявитель осуществляет:

- разработку проектной документации за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

- монтаж энергопринимающих устройств, линии электропередачи в объеме, необходимом для электроснабжения объекта в соответствии с требованиями законодательства и нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, регламентирующими требованиями к устройству электроустановок;

- ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств, в соответствии с Правилами технологического присоединения.

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

Согласно техническим условиям основным источником питания является тяговая подстанция ЭЧЭ-28 «Лужская Восточная» (ПС-110 кВ «Сменково») от сетей ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада.

В соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения от 16.05.2017 № 198-6/АТП-М7 составленному между ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РЖД» максимальная разрешенная мощность по ПС 330 кВ «Кингисеппская» составляет 67,68 МВт.

Согласно пояснению сетевой организации потребляемая максимальная мощность ОАО «РЖД» по результатам почасовых расходов электроэнергии от ПС-330 кВ «Кингисеппская» составляет 37,56 МВт, при этом зарезервированная мощность для целей технологического присоединения объекта иного лица (ООО «Балтийский метанол») по договору № 57393-06-23 составляет 33 МВт, в связи с чем при осуществлении технологического присоединения ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ» дефицит мощности от ПС-330 кВ «Кингисеппская» составит 7,78 МВт (67,68 МВт – 37,56 МВт – 4,9 МВт – 33 МВт).

Пунктом 10.1 технических условий предусмотрено, что для целей осуществления технологического присоединения объекта ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ» сетевой организации необходимо заключение договора на технологическое присоединение с филиалом ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада на увеличение мощности от ПС-330 кВ «Кингисеппская».

Письмом от 18.01.2024 № 42и-КИП/ЭПС «Желдорэнерго» на основании заявки ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ» направила заявку на осуществление технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада в целях увеличения мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» до 72 580 кВт (в том числе ранее присоединенная мощность – 67 680 кВт).

Проектом договора № 784/ТП-М7 об осуществлении технологического присоединения к электрическим ПАО «Россети Ленэнерго» объектов ОАО «РЖД», связанных с увеличением отбора максимальной мощности по существующим КВЛ-110 кВ Кингисеппская – Веймарн – тяговая I, II цепь от ОРУ 110 кВ ПС 330 кВ Кингисеппская, в связи с подключением к тяговой подстанции ЭЧЭ 28 «Лужская Восточная» (ПС 110 кВ Сменково), расположенной по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, энергопринимающих устройств ООО «Русэнергосеть», расположенных по адресу: Ленинградская обл., Кингисеппский район, кад. № 47:20:0223002:2289, мощностью 4,9 МВт, предусмотрено, что размер платы за технологическое присоединение рассчитан по формуле с применением стандартизированной тарифной ставки С1, утвержденной приказом ФАС России от 21.12.2023 № 1026/23 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы на 2024 год» (далее – приказ ФАС России от 21.12.2023 № 1026/23).

Таким образом, на основании пп. «б» п. 28, п. 29 Правил технологического присоединения у сетевой организации ОАО «РЖД» отсутствует техническая возможность технологического присоединения указанных энергопринимающих устройств ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», 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 п. 31 Правил технологического присоединения в целях проверки обоснованности установления сетевой организацией факта отсутствия технической возможности по критериям, указанным в подпунктах "а" - "г" пункта 28 настоящих Правил, заявитель (ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ») вправе обратиться в орган федерального государственного энергетического надзора для получения заключения о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения сетевой организацией.

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.:

$$ПТП = P + Pи + Pтп, (59),$$

где:

P – 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.;

Ри – 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.;

Ртп – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

Стандартизированные тарифные ставки утверждены приказом ЛенРПК от 29.11.2023 № 235-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 2024 год» (далее – приказ ЛенРПК от 29.11.2023 № 235-п) и приказом ФАС России от 21.12.2023 № 1026/23.

Техническими условиями не предусмотрены обязательства сетевой организации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Организация предлагает установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту исходя из следующих мероприятий:

Таблица 1. Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во	Ставка		Затраты на технологическое присоединение, руб. (без учета НДС)
				Обозначение в соответствии с приказом ЛенРПК от 29.11.2023 № 235-п, приказом ФАС России от 21.12.2023 № 1026/23	руб./шт; руб./км; руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7
Р – стоимость мероприятий, перечисленных в п. 16 Методических указаний (за исключением пп. «б»)						
1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	присоединение	1	C _{1.1}	14 308,55	14 308,55
1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	присоединение	1	C _{1.2.2}	23 635,47	23 635,47
Итого Р						37 944,02
Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» пп. «б» п. 16 Методических указаний						
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	шт.	1	C _{1-20 кВ 8.2.3}	324 599,22	324 599,22
Итого Ри						324 599,22
Ртп – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации						
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов	присоединение	1	C ₁	1 041 127,61	1 041 127,61

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во	Ставка		Затраты на технологическое присоединение, руб. (без учета НДС)
				Обозначение в соответствии с приказом ЛенРЭК от 29.11.2023 № 235-п, приказом ФАС России от 21.12.2023 № 1026/23	руб./шт; руб./км; руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7
	электроэнергетики, присоединяемая мощность которых не превышает 5 МВт					
Итого Рпп						1 041 127,61
Итого плата за технологическое присоединение (ППП)						1 403 670,85

Мероприятия, включаемые в состав платы за технологическое присоединение, соответствуют техническим условиям, применяемые стандартизированные тарифные ставки соответствуют приказу ЛенРЭК 29.11.2023 № 235-п и приказу ФАС России от 21.12.2023 № 1026/23.

Таким образом, размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ППП) согласно расчету составляет 1 403 670,85 руб., что соответствует предложению сетевой организации.

Техническими условиями предусмотрена инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры (реконструкции), а именно: сетевая организация осуществляет «замену трансформаторов тока 75/5 А в РУ-10 кВ тяговой подстанции ЭЧЭ-28 «Лужская Восточная» (ПС-110 кВ Сменково) на трансформаторы тока расчетного номинала».

Статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) установлено, что с 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Согласно п. 32 Основ ценообразования расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики включаются в состав платы за технологическое присоединение с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования. Состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется Федеральной антимонопольной службой. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением или исполнением обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике", в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Также, пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), установлено, что не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Указанные требования не применяются в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Пунктом 7 Методических указаний установлено, что инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской)

электрической сети, в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности устройств, присоединенных ранее, не учитывается при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, при которых в состав платы за технологическое присоединение также включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Согласно п. 17 Методических указаний при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяются расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, объем которых согласно абзацу седьмому пункта 32 и абзацу двенадцатому пункта 87 Основ ценообразования отражается в решении об установлении платы за технологическое присоединение и учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

В соответствии с п. 18 Методических указаний в решении об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту отражаются расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования.

Расходы по замене трансформаторов тока не предусмотрены дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, утвержденной Приложением № 5 к Методическим указаниям, в связи с чем расчет расходов выполнен сетевой организацией с применением отраслевых единичных расценок железнодорожников (ОСНБЖ-2001 (Ленинградская область)) в ценах 3 квартала 2023 года. Расходы выглядят следующим образом:

Таблица 2. Сводный расчет расходов по замене трансформаторов тока в РУ-10 кВ

№ п/п	Наименование работ	Сметная стоимость, руб.
1	Монтажные работы	13 514
2	Оборудование (трансформатор ТПЛ-10, 3 шт.)	75 572
3	Пусконаладочные работы	17 169
	Итого	106 255

Исходя из положений п. 32 Основ ценообразования следует, что расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных абзацами вторым - десятым настоящего пункта. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Объем финансовых потребностей ОАО «РЖД» в размере 106,23 тыс. руб. не превышает расходы, определенные в соответствии с Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131, в размере 320,38 тыс. руб. (Таблица И10 «УНЦ элементов ПС без устройства фундаментов», номер расценки И10-01-1..6 «ТТ на три фазы») (без учета индексации и коэффициента перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации в размере 1,73 (Таблица Ц1)), в связи с чем ЛенРПК признает экономические обоснованные расходы по замене трансформаторов тока 75/5 А в РУ-10 кВ тяговой подстанции ЭЧЭ-28 «Лужская Восточная» (ПС-110 кВ «Сменково») на трансформаторы тока расчетного номинала в размере 106 255,00 руб., что соответствует предложению сетевой организации.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования, п. 17, п. 18 Методических указаний расходы сетевой организации на мероприятия по замене трансформаторов тока подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 106 255,00 руб.

На основании вышеизложенного, в соответствии с Законом об электроэнергетике, Основами ценообразования, 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, необходимо утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере 1 403 670,85 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 37 944,02 руб.;

- по расходам на мероприятия «последней мили» и обеспечения средствами коммерческого учета электроэнергии в размере 324 599,22 руб.;

- по расходам на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации в размере 1 041 127,61 руб.