

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике**  
**Ленинградской области**

23.01.2024

№ 2

г. Санкт-Петербург

**Председательствующий:** Прудникова Елена Борисовна

**И.о. секретаря правления:** Торопова Виктория Николаевна

**Присутствуют члены правления:** Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна, Пономаренко Георгий Васильевич

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

Членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. письмом от 23.01.2023 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 13.12.2023 № КТ-1-8901/2023) направлено мнение по вопросам № 1, 2 повестки дня.

На заседании правления присутствует 5 членов правления. 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 по индивидуальному проекту объекта Общества с ограниченной ответственностью «УПТК-65», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, кадастровый номер: 47:07:1302110:23, максимальной мощностью 620 кВт к электрическим сетям 10 кВ Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» по обращению сетевой организации

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 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»

3. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (от 28.12.2023 № 559-п, от 28.12.2023 №560-п, от 19.12.2023 №424-п, от 20.12.2023 № 474-п)

4. О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 ноября 2023 года № 439-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (ИНН 7802897652) объектов капитального строительства: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями на первом этаже, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Свердловское городское поселение», деревня Новосаратовка, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0605001:462, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Проект-Страна-18» в индивидуальном порядке»

По вопросу №1 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта Общества с ограниченной ответственностью «УПТК-65», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, кадастровый номер: 47:07:1302110:23, максимальной мощностью 620 кВт к электрическим сетям 10 кВ Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» 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;

Представители МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС»): Фефелов М.Н., Злобин Д.А. (доверенность от 09.01.2024 № 27)

### СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные тезисы экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП «ВПЭС» объекта заявителя ООО «УПТК-65» по индивидуальному проекту (Приложение № 1 к протоколу).

### Мамонтов А.А. предложил:

1. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта Общества с ограниченной ответственностью «УПТК-65», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, кадастровый номер: 47:07:1302110:23, максимальной мощностью 620 кВт к электрическим сетям 10 кВ Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» объекта по обращению сетевой организации от 22 ноября 2023 № 2628 (вх. ЛенРТК от 23.11.2023 № КТ-1-8150/2023), в размере 384 772,48 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  | 384 772,48   |
| 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 Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  | 32 365,09  |
| 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 | 337 782,63   |
| 3.1   | Расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (С <sub>8.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )  | 337 782,63   |
| 3     | Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации  | 0,00   |

2. Определить, что расходы Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» по технологическому присоединению объекта, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, кадастровый номер 47:07:1302110:23, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, составляют 8 920 317,89 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.

Представители МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» сообщили об отсутствии возражений по рассматриваемому вопросу, также ходатайствовали о включении в состав платы за технологическое присоединение мероприятия по развитию существующих сетей.

Мамонтов А.А. дал пояснения по рассматриваемому вопросу и сообщил, что в настоящее время до 01.07.2024 в соответствии со ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ у ЛенРТК отсутствуют основания по включению в состав платы за технологическое присоединение мероприятий по развитию существующих сетей.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 5 человек, 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 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»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики ЛенРТК

Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Черепанова О.А. (доверенность от 30.06.2023 № 175-23), Гридин А.В. (доверенность от 30.06.2023 № 174-23), Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23)

**СЛУШАЛИ:**

Градобоев А.И., который сообщил о необходимости внесения изменений в приказ ЛенРТК от 28.12.2023 №565-п в целях исправления допущенных технических ошибок.

**Ермолаев С.Н. предложил:**

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2023 года № 565-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2024 год» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1. В приложении 3 к Приказу в строке 1 «Планный объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.»:» в столбце 5 значение «2862,83» заменить значением «2053,77», в столбце 10 значение «3245,92» заменить значением «2472,19».

**1.2. Пункт 1 Приложения 5 к Приказу изложить в следующей редакции:**

|   |  |      |          |     |      |      |        |        |        |
|---|--|------|----------|-----|------|------|--------|--------|--------|
| 1 | Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго» | 2021 | 5 291,37 | 2,0 | 75,0 | 9,72 | 1,2243 | 0,6375 | 1,1078 |
|   |  | 2022 | X        | 2,0 | 75,0 | X    | 1,2060 | 0,6279 | 1,0912 |
|   |  | 2023 | X        | 2,0 | 75,0 | X    | 1,1879 | 0,6185 | 1,0748 |

|  |      |   |     |      |   |        |        |        |
|--|------|---|-----|------|---|--------|--------|--------|
|  | 2024 | X | 2,0 | 75,0 | X | 1,1700 | 0,6092 | 1,0587 |
|  | 2025 | X | 2,0 | 75,0 | X | 1,1525 | 0,6001 | 1,0428 |

Представители ПАО «Россети Ленэнерго» сообщили об отсутствии возражений по рассматриваемому вопросу.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято.

**По вопросу №3 повестки дня о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области**

**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 сообщила о необходимости внесения изменений в приказы ЛенРТК от 19.12.2023 № 424-п, 20.12.2023 № 474-п, 28.12.2023 № 559-п, 560-п) в связи с обнаружением допущенных технических ошибок.

**Княжеская Л.Н. предложила:**

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2023 года № 424-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Ленинградской области на 2024 год и признании утратившими силу отдельных приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в сфере водоотведения», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

| № п/п                                  | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м <sup>3</sup> ** |
|--|--|-----------------------------|--------------------------------|
| Для потребителей Ленинградской области |  |                             |                                |
| 1.                                     | Водоотведение*   | с 01.01.2024 по 30.06.2024  | 13,26                          |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024  | 13,26                          |

\* категория сточных вод – поверхностные сточные воды

\*\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

2. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2023 года № 559-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год и признании утратившими силу отдельных приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в сфере водоотведения», изложив приложение 4 к приказу в редакции:

| № п/п   | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м <sup>3</sup> |               |                            |               |
|---|--|-----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
|   |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024  |               | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |               |
|   |  | без НДС                     | с учетом НДС* | без НДС                    | с учетом НДС* |
| Для населения муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Иннолово, дер. Капорское, дер. Куттузи, гп. Новоселье); муниципального образования Большежорское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области; муниципального образования Горбунковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Велигонты); муниципального образования Гостилицкое сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. |  |                             |               |                            |               |

| № п/п  | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м <sup>3</sup> |               |                            |               |
|--|--|-----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024  |               | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |               |
|  |  | без НДС                     | с учетом НДС* | без НДС                    | с учетом НДС* |
| Старый Бор); муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Волковицы, п. Глухово (Лесопитомник), п. Дом отдыха «Волковицы», дер. Черемыкино); муниципального образования Копорское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Подозвань); муниципального образования Лебяженское городское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением п. Форт-Красная Горка); муниципального образования Лопухинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Верхние Рудицы, дер. Глобицы, дер. Старые Медуши); муниципального образования Оржицкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большое Забородье, дер. Вильповицы, дер. Малое Забородье, дер. Петровское); муниципального образования Пениковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Лимузи, дер. Сойкино); муниципального образования Ропшинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большие Горки, дер. Малые Горки, дер. Нижняя Кипень); муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области |  |                             |               |                            |               |
| 1.   | Питьевая вода  | 49,38                       | 59,26         | 54,42                      | 65,30         |
| 2.   | Водоотведение  | 40,18                       | 48,21         | 44,27                      | 53,13         |
| Для населения муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области   |  |                             |               |                            |               |
| 3.   | Питьевая вода  | 33,67                       | 40,41         | 38,75                      | 46,50         |
| 4.   | Водоотведение  | 27,94                       | 33,53         | 32,16                      | 38,59         |

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

3. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2023 года № 560-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области на 2024 год», изложив приложение 4 к приказу в редакции:

| № п/п  | Наименование регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м <sup>3</sup> |               |                            |               |
|--|--|-----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024  |               | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |               |
|  |  | без НДС                     | с учетом НДС* | без НДС                    | с учетом НДС* |
| Для населения муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области |  |                             |               |                            |               |
| 1.   | Холодное водоснабжение (питьевая вода)       | 17,42                       | 20,90         | 20,04                      | 24,05         |
| 2.   | Водоотведение                                | 16,06                       | 19,27         | 18,48                      | 22,18         |

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

4. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 474-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, оказываемые населению на 2024 год», в пункт 8 таблицы приложения к приказу «Для населения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области» значение тарифа на холодное водоснабжение (питьевая вода) с 01.07.2024 по 31.12.2024 (без НДС) «39,15» заменить значением «40,65», изложив в редакции:

| Для населения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области |  |       |       |       |       |
|--|--|-------|-------|-------|-------|
| 1.   | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 35,32 | 42,38 | 40,65 | 48,78 |

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

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято.

По вопросу №4 повестки дня о внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 ноября 2023 года № 439-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (ИНН 7802897652) объектов капитального строительства: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями на первом этаже, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Свердловское городское поселение», деревня Новосаратовка, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0605001:462, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Проект-Страна-18» в индивидуальном порядке»

#### **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 сообщила о необходимости внесения изменений в распоряжение ЛенРТК от 29.11. 2023 № 439-р в связи с технической ошибкой, допущенной ООО «Энергия» в заявлении об установлении платы за подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, направленном в ЛенРТК (вх. ЛенРТК от 25.09.2023 № КТ-1-5963/2023).

#### **Княжеская Л.Н. предложила:**

1. Внести в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 ноября 2023 года № 439-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (ИНН 7802897652) объектов капитального строительства: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями на первом этаже, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Свердловское городское поселение», деревня Новосаратовка, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0605001:462, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Проект-Страна-18» в индивидуальном порядке» следующие изменения:

1.1. В наименовании распоряжения и далее по тексту исключить кадастровые номера земельных участков 47:07:0605001:457, 47:07:0605001:459, 47:07:0605001:460, 47:07:0605001:470, 47:07:0605001:471, 47:07:0605001:472, 47:07:0605001:478, а также слова «объекты социального назначения».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции:

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (ИНН 7802897652) объектов капитального строительства: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями на первом этаже, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Свердловское городское поселение», деревня Новосаратовка, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0605001:462, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Проект-Страна-18»

| № п/п | Наименование  | Единица измерения | Значение* |
|-------|---|-------------------|-----------|
| 1     | 2   | 3                 | 4         |
| 1     | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе | тыс. руб.         |           |
| 2     | Структура расходов  |                   |           |

|       |   |            |            |
|-------|---|------------|------------|
| 2.1   | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети  | тыс. руб.  |            |
| 2.2   | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку   | тыс. руб.  |            |
| 2.3   | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб.  | 198 258,89 |
| 3.    | Протяженность сетей   | км         |            |
| 3.1   | Протяженность вновь создаваемых   | км         |            |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее   | км         |            |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)  | км         |            |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)   | км         |            |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)  | км         |            |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)  | км         |            |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)  | км         |            |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более   | км         |            |
| 4     | Подключаемая нагрузка   | куб.м./сут | 2 067,25   |
| 5     | Предлагаемые тарифы на подключение  |            |            |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

### 1.3. Приложение 2 к распоряжению изложить в редакции:

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (ИНН 7802897652) объектов капитального строительства: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями на первом этаже, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Свердловское городское поселение», деревня Новосаратовка, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0605001:462, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Проект-Страна-18»

| № п/п | Наименование  | Единица измерения | Значение*  |
|-------|---|-------------------|------------|
| 1     | 2   | 3                 | 4          |
| 1     | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе                                   | тыс. руб.         |            |
| 2     | Структура расходов  |                   |            |
| 2.1   | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети  | тыс. руб.         |            |
| 2.2   | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку   | тыс. руб.         |            |
| 2.3   | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб.         | 206 825,27 |
| 3.    | Протяженность сетей   | км                |            |
| 3.1   | Протяженность вновь создаваемых   | км                |            |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее   | км                |            |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)  | км                |            |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)   | км                |            |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)  | км                |            |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)  | км                |            |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)  | км                |            |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более   | км                |            |
| 4     | Подключаемая нагрузка   | куб.м./сут        | 1 874,21   |
| 5     | Предлагаемые тарифы на подключение  |                   |            |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

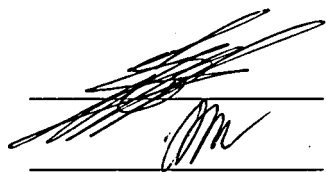
**РЕШИЛИ:**

Решение принято.

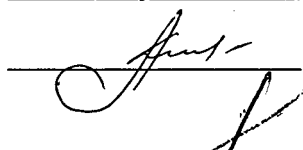
Председательствующий:



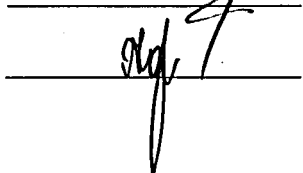
Прудникова Е.Б.



Ермолаев С.Н.

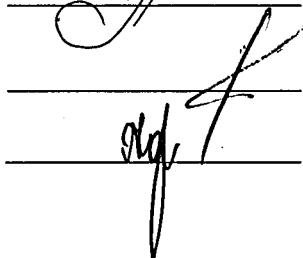


Кремнева Н.Н.



Княжеская Л.Н.

И.о. секретаря правления:



Пономаренко Г.В.

Торопова В.Н.



Приложение № 1 к протоколу заседания  
правления комитета по тарифам и ценовой  
политике Ленинградской области  
от 23.01.2024 № 2

Основные показатели по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта Общества с ограниченной ответственностью «УПТК-65», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, кадастровый номер: 47:07:1302110:23, максимальной мощностью 620 кВт к электрическим сетям 10 кВ Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» по обращению сетевой организации

В адрес ЛенРТК обратилось Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») от 22.11.2023 № 2628 (вх. ЛенРТК от 23.11.2023 № КТ-1-8150) об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МП «ВПЭС» объекта заявителя ООО «УПТК-65», расположенного по адресу: Ленинградская обл., г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, кад. № 47:07:1302110:23, максимальной мощностью 620 кВт (в том числе существующая – 178,6 кВт) на уровне напряжения 10 кВ по третьей категории надежности электроснабжения в размере 9 305 090,38 руб. (без учета налога на добавленную стоимость). Дополнительные материалы представлены в адрес ЛенРТК письмом от 01.12.2023 № 2709 (вх. ЛенРТК от 04.12.2023 № КТ-1-8444/2023).

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 установлении 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.

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.

Согласно акту об осуществлении технологического присоединения от 21.09.2023 № 22/А-241 ранее технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «УПТК-65», расположенных по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, кад. № 47:07:1302110:23, было осуществлено должным образом со следующими характеристиками:

– максимальная мощность 178,6 кВт;

- уровень напряжения – 10 кВ;
- категория надежности – III;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 250 кВА;
- точки присоединения: 1 точка присоединения (контакты соединения ответвительной ВЛЗ-10 кВ Заявителя к ВЛ-10 кВ ф. 403-04 сетевой организации).

У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологические соединенные элементы электрической сети:

- 1) сетевой организации – ВЛ-10 кВ ф. 403-04;
- 2) заявителя – ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 403-04 до реклоузера, реклоузер с электроизмерительным комплексом, КЛ-10 кВ, ТП-340.

Далее, в связи с увеличением максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств 22.09.2023 в адрес МП «ВПЭС» от ООО «УПТК-65» поступила заявка № 23/з-484 на осуществление технологического присоединения земельного участка с кадастровым номером 47:07:1302110:23, расположенного по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Всеволожск, ул. Пушкинская, уч. 107, к электрическим сетям МП «ВПЭС», со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя – 620 кВт (в т.ч. существующая – 178,6 кВт, дополнительная – 441,4 кВт);
- количество точек присоединения – одна точка присоединения;
- категория надежности – третья;
- класс напряжения – 10 кВ.

Согласно обоснованию технической возможности технологического присоединения в отношении заявки ООО «УПТК-65» (исх. от 22.11.2023 № 2628, вх. ЛенРТК от 23.11.2023 № КТ-1-8150) сетевая организация сообщает следующее: «согласно существующей схеме точка присоединения ООО «УПТК-65» на мощность 178,6 кВт (250 кВА) находится на контактах соединения ответвительной ВЛЗ-10 кВ Заявителя к ВЛ-10 кВ фид. 403-04 сетевой организации. При этом от фидера 403-04 присоединены 28 трансформаторных подстанций (далее – ТП) суммарной мощностью 12 974 кВА. Часть ТП запитана по второй категории. Исходя из технических параметров и загрузки фидера 403-04 техническая возможность для присоединения дополнительной заявленной мощности в размере 441,4 кВт (400 кВА) по существующей точке отсутствует. Для присоединения дополнительной мощности необходимо строительство

у ПС-403 на фидере 403-04 КРУНН с номинальным током от 500 до 1000 А и строительства КЛ-10 кВ от КРУНН до существующей точки присоединения Заявителя. Одновременно с этим в соответствии с п. 30.1 Правил технологического присоединения, требуемое строительство объектов электросетевого хозяйства в отношении ООО «УПТК-65» не включено в утвержденную инвестиционную программу МП «ВПЭС» на 2020-2024

годы. У МП «ВПЭС» отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке ООО «УПТК-65».

Согласно сведениям сетевой организации (исх. от 01.12.2023 № 2709, вх. ЛенРТК от 04.12.2023 № КТ-1-8444/2023) фактическая нагрузка на фид. 403-04 составляет 9 081,80 кВА.

Согласно акту об осуществлении технологического присоединения от 04.06.2021 № 71СЗ-04-14, составленному между смежной сетевой организацией ОАО «РЖД» и МП «ВПЭС», максимальная мощность энергопринимающих устройств МП «ВПЭС» составляет 5842,9 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности, источник питания ЭЧЭ-511 «Мельничный Ручей (ПС-403)», две точки присоединения ф. 403-04-10 в РУ 10 кВ тяговой подстанции «Мельничный ручей», ф.403-05-10 в РУ 10 кВ тяговой подстанции Мельничный ручей.

Письмом от 27.11.2023 №23/ОТП-0767/1 МП «ВПЭС» на основании заявки ООО «УПТК-65» направила заявку на осуществление технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации ОАО «РЖД» в целях увеличения мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств МП «ВПЭС». Согласно раскрытию информации ОАО «РЖД» за 3 квартал 2023 года объем свободной мощности трансформаторной подстанции Мельничный ручей для технологического присоединения потребителей составляет 11 315 кВА.

Таким образом, на основании пп. «б» п. 28, п. 29 Правил технологического присоединения у сетевой организации МП «ВПЭС» отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке от 22.09.2023 №23/з-484, поданной ООО «УПТК-65», 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 «УПТК-65») вправе обратиться в орган федерального государственного энергетического надзора для получения заключения о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения сетевой организацией.

В соответствии с п. 2 Правил технологического присоединения действие Правил технологического присоединения распространяются на следующие случаи:

- присоединения впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств;
- увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств;
- изменения категории надежности электроснабжения, точек присоединения, видов производственной деятельности, не влекущих пересмотра величины максимальной мощности, но изменяющих схему внешнего электроснабжения ранее присоединенных энергопринимающих устройств;
- присоединения ранее присоединенных энергопринимающих устройств, выведенных из эксплуатации (в том числе в целях консервации на срок более 1 года) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации";
- изменения схемы внешнего электроснабжения ранее присоединенных энергопринимающих устройств в целях вывода из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, не отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации";
- предусмотренные пунктом 41 Правил технологического присоединения.

Исходя из представленной заявки, технологическое присоединение осуществляется в целях увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств с 178,6 кВт до 620 кВт (дополнительная мощность составляет 441,4 кВт).

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.;

Pи – 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.;

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

Согласно техническим условиям технологическое присоединение осуществляется со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя – 620 кВт (в т.ч. существующая – 178,6 кВт, дополнительная – 441,4 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 – на контактах соединения КЛ-10 кВ от ПС-403 и конечников отходящих ВЛЗ-10 кВ заявителя в сторону присоединяемых объектов.
- основной источник питания: ПС-403, фид. 403-04.
- резервный источник питания: отсутствует.

В соответствии с техническими условиями, для целей осуществления указанного технологического присоединения сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

- направляет заявку для заключения договора об осуществлении технологического присоединения, определяющего необходимость проведения мероприятий на объектах ОАО «РЖД» по усилению существующей электрической сети (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизацию оборудования, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, установку устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии;

- на фид. 403-04 между РУ-10 кВ ПС-403 и первой кабельной опорой устанавливает комплектное распределительное устройство (КРУН), номинальным током от 500 до 1000А включительно с количеством ячеек до 5 шт. Место расположения КРУН и комплектацию определяет проектом;

- строительство два КЛ-10 кВ от точки врезки в фид. 403-04 до проектируемого КРУНН, многожильным кабелем с бумажной изоляцией в одной траншее, сечением не менее 120 мм<sup>2</sup>, L-2x10 м;

- строительство КЛ-10 кВ с одним кабелем в траншее, многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением не менее 240 мм<sup>2</sup>, от РУ-10 кВ проектируемого КРУНН до точки присоединения по п. 7 ТУ, L-90м. Трассу, марку и сечение уточнить проектом;

- выполняет проверочный расчет пропускной способности в нормальном и аварийном режимах на длительно допустимый ток, термическую и динамическую устойчивость, питающих фидеров, а также расчет уставок РЗА и карту селективности защит, и по результатам расчета, при необходимости выполнить необходимый объем работ;

- до осуществления работ подготавливает проектную документацию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87;

- производит отключение существующего ввода от электрической сети и в случаях установленных законодательством осуществить присоединение отходящей ЛЭП-10 кВ Заявителя к измерительному комплексу (п. 7 ТУ);

- устанавливает в точке присоединения (на границе балансовой принадлежности) прибор учета электрической энергии и мощности (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения) для энергопринимающих устройств заявителя либо в ином месте в соответствии с Правилами технологического присоединения.

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

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

Таблица 1. Расчет МП «ВПЭС» платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

| № | Наименование показателя                        | Единица измерения показателя | Величина показателя | Ставка       |                            | Расходы, руб. (без учета 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  | КЛ в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением от 200 до 250 мм с одним кабелем в траншее (10 кВ) | км | 0,09 | С3.1.2.1.4.1 | 10 102 341,93 | 909 210,77   |
| 3  | КЛ в траншее многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм с двумя кабелями в траншее (10 кВ)                   | км | 0,01 | С3.1.2.2.3.2 | 12 067 873,36 | 120 678,73   |
| 4  | КРУН, КРН номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (10 кВ)                        | шт | 1    | С4.5.4.1     | 7 890 428,39  | 7 890 428,39 |
| 5  | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (10 кВ)                             | шт | 1    | С8.2.1       | 337 782,63    | 337 782,63   |
| Итого плата за технологическое присоединение |  |    |      |              |               | 9 305 090,38 |

Таким образом, согласно расчетам сетевой организации плата за технологическое присоединение должна составлять 9 305 090,38 руб.

По указанному расчету установлено следующее.

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.

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.

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 позиции ФАС России, изложенной в письме от 28.08.2023 № ГМ/68891/23 (вх. ЛенРЭК от 28.08.2023 № КТ-1-5275/2023), в случае увеличения мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств обязательства сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению распределяются согласно ранее составленному акту о технологическом присоединении. При этом строительство новых объектов электросетевого хозяйства в целях повышения

максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя является развитием существующей инфраструктуры.

Учитывая изложенное, мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях увеличения максимальной мощности энергопринимающих устройств, ранее надлежащим образом присоединенных к электрическим сетям сетевых организаций, являются развитием существующей инфраструктуры сетевой организации, и согласно статьи 23.2 Закона об электроэнергетике и пункту 87 не могут быть включены в состав платы за технологическое присоединение.

Ранее технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «УПТК-65» было осуществлено должным образом, что подтверждается актом об осуществлении технологического присоединения от 21.09.2023 № 22/А-241, в связи с чем, работы, указанные в п. 2-4 Таблицы 1 настоящего Заключения, относятся к мероприятиям по развитию существующих сетей и не могут учитываться в составе платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

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.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования 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 абз. 2-10 п. 32 Основ ценообразования.

При определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

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 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.

Таким образом, в соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы по строительству: 1) комплектного распределительного устройства (КРУН), номинальным током от 500 до 1000А включительно с количеством ячеек до 5 шт ( $C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ ), в размере 7 890 428,39 руб.; 2) двух КЛ-10 кВ от точки врезки в фид. 403-04 до проектируемого КРУНН, многожильным кабелем с бумажной изоляцией в одной траншее, сечением не менее 120 мм<sup>2</sup> ( $C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ ), протяженностью по трассе 10 метров, в размере 120 678,73 руб.; 3) КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемого КРУНН до точки присоединения с одним кабелем в траншее, многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением не менее 240 мм<sup>2</sup> ( $C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ )

) протяженностью 90 метров, в размере 909 210,77 руб. - подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 8 920 317,89 руб. Расходы определены в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, утвержденными приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 № 541-п.

Также, на основании абз. 3 п. 30(5) Правил технологического присоединения, в связи с тем, что сетевая организация не представила расчет платы за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации, ЛенРЭК принимает величину расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (РТП) в размере 0,00 руб.

На основании изложенного, ЛенРЭК предлагает утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с формулой (59) Методических указаний, исходя из мероприятий, указанных в Таблице 2:

Таблица 2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям МП «ВПЭС» объекта заявителя ООО «УПТК-65» по индивидуальному проекту.

| № | Наименование показателя   | Единица измерения показателя | Величина показателя | Стандартизированная тарифная ставка, утвержденная приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 № 541-п |                            | Расходы, руб. (без учета НДС) |
|---|---|------------------------------|---------------------|---|----------------------------|-------------------------------|
|   |   |                              |                     | Обозначение   | руб./шт; руб./км; руб./кВт |                               |
| 1 | Расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | присоединение                | 1                   | C <sub>1.1</sub>  | 14 624,76                  | 14 624,76                     |
| 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 | присоединение                | 1                   | C <sub>1.2.2</sub>  | 32 365,09                  | 32 365,09                     |
| 3 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения  | шт                           | 1                   | C <sub>8.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>   | 337 782,63                 | 337 782,63                    |
| 4 | Итого плата за технологическое присоединение  |                              |                     |   |                            | 384 772,48                    |

Таким образом, размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ПП) согласно расчету ЛенРЭК составляет 384 772,48 руб., что ниже предложения сетевой организации на 8 920 317,90 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, ЛенРЭК предлагает утвердить размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере 384 772,48 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 на мероприятия «последней мили» и обеспечения средствами коммерческого учета электроэнергии в размере 337 782,63 руб.;
- по расходам на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации в размере 0,00 руб.