

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

26.11.2025-28.11.2025

№ 46/1

г. Санкт-Петербург

**Председательствующий:** Абейдуллин Руслан Анверович

**Секретарь правления:** Торопова Виктория Николаевна

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

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

На заседании правления по вопросам повестки дня присутствует 4 члена правления.

Письмом от 26.11.2025 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-03.5-09-549/2025) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по рассматриваемым вопросам повестки дня.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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 на территории Ленинградской области на 2026 год

2. Об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области, на 2026 год

3. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области, на 2026 год

4. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год

5. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год

6. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2026 год

7. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**По вопросу № 1 повестки дня 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 на территории Ленинградской области на 2026 год**

#### **ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Регулируемые организации:

1. Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23), Беленькая Ю.В. (доверенность от 31.01.2025 № 33-25);

2. Представители ООО «ПЭС»: Гриценкова А.А. (доверенность от 25.11.2025 №б/н); Явкин А.В. (доверенность от 24.11.2025 № б/н);

3. филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 25.11.2025 № СЗФ/030/5319 (вх. в ЛенРТК от 25.11.2025 № КТ-03.5-09-514/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации;

4. Представитель АО «ЛОЭСК- Электрические сети Санкт-Петербург и Ленинградской области»: Милосветов А.Е. (доверенность от 10.09.2024 № 448/2024);

5. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - приглашены, не явились;

6. Представители ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») приглашены, не явились;

7. Представитель АО «Объединенная энергетическая компания»: Крылова А.А. (доверенность от 13.01.2025 № 022).

#### **СЛУШАЛИ:**

Ермолаева С.Н., который доложил основные тезисы экспертного заключения расчета технико-экономического обоснования по установлению 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 на территории Ленинградской области на 2026 год ,

а также о сообщил о поступлении возражения по рассматриваемому вопросу ПАО «Россети Ленэнерго» письмом 25.11.2025 №ЛЭ/14-20/368 (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-02.2-01-49/2025), АО «ЛЮЭСК» письмом от 25.11.2025 № 00/02/3414 (вх. в ЛенРТК №КТ-03.5-09-523/2025), ООО «ПЭС» письмом от 25.11.2025 №628 (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-03.09-532/2025)

**По вопросу № 2 повестки дня об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго»: Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23)

**СЛУШАЛИ:**

Ермолаева С.Н., который доложил основные параметры расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области, на 2026 год, а также сообщил о поступления возражения ПАО «Россети Ленэнерго» по рассматриваемому вопросу повестки дня письмом от 25.11.2025 № ЛЭ/14-20/367 (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-03.5-09-548/2025)

**По вопросу № 3 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Представитель АО «ЛЮЭСК- Электрические сети Санкт-Петербург и Ленинградской области»: Милосветов А.Е. (доверенность от 10.09.2024 № 448/2024)

**СЛУШАЛИ:**

Ермолаева С.Н., который доложил основные параметры расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области, на 2026 год, а также сообщил о поступлении возражения АО «ЛЮЭСК- Электрические сети Санкт-Петербург и Ленинградской области» по рассматриваемому вопросу повестки дня письмом от 25.11.2025 № 00/02/3414 (вх. в ЛенРТК №КТ-03.5-09-523/2025)

**По вопросу № 4 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Представители ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») приглашены, не явились

**СЛУШАЛИ:**

Ермолаева С.Н., который доложил основные параметры расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год

**По вопросу № 5 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 25.11.2025 № СЗФ/030/5319 (вх. в ЛенРТК от 25.11.2025 № КТ-03.5-09-514/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

**СЛУШАЛИ:**

Ермолаева С.Н., который доложил основные параметры расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**По вопросу № 6 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Представители ООО «ПЭС»: Гриценкова А.А. (доверенность от 25.11.2025 №б/н); Явкин А.В. (доверенность от 24.11.2025 № б/н)

**СЛУШАЛИ:**

Ермолаева С.Н., который доложил основные параметры расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2026 год, а так же о поступлении мнения ООО «ПЭС» по рассматриваемому вопросу повестки дня письмом от 25.11.2025 №628 (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-03.09-532/2025)

**По вопросу № 7 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области;

Представитель АО «Объединенная энергетическая компания»: Крылова А.А. (доверенность от 13.01.2025 № 022)

**СЛУШАЛИ:**

Ермолаева С.Н., который доложил основные параметры расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**Председательствующий на заседании правления Абейдуллин Р.А. предложил объявить перерыв в рассмотрении вопросов повестки дня: 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 на территории Ленинградской области на 2026 год; об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области, на 2026 год; об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области, на 2026 год; об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала**

ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год; об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год; об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2026 год; об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Ленинградской области, на 2026 год в связи ознакомлением представленных возражений по рассматриваемым вопросам, а также необходимостью анализа представленных регулирующими организациями расчетных и обосновывающих документов и материалов.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

**Заседание правления ЛенРТК продолжено после перерыва 28.11.2025**

**Председательствующий:** Абейдуллин Руслан Анверович

**Секретарь правления:** Торопова Виктория Николаевна

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

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

На заседании правления по вопросам повестки дня присутствует 4 члена правления.

Письмом от 26.11.2025 № б/н (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-03.5-09-549/2025) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по рассматриваемым вопросам повестки дня.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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 на территории Ленинградской области на 2026 год

2. Об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области, на 2026 год

3. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области, на 2026 год

4. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год

5. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год

6. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2026 год

7. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**По вопросу № 1 повестки дня 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 на территории Ленинградской области на 2026 год**

#### **ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

#### **Регулируемые организации:**

1. Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23), Беленькая Ю.В. (доверенность от 31.01.2025 № 33-25)

2. Представители ООО «ПЭС»: Гриценкова А.А. (доверенность от 25.11.2025 №б/н); Явкин А.В. (доверенность от 24.11.2025 № б/н); Тихомиров В.С. (доверенность от 27.11.2025 № б/н)

3. филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 25.11.2025 № СЗФ/030/5319 (вх. в ЛенРТК от 25.11.2025 № КТ-03.5-09-514/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации;

4. Представитель АО «ЛЮЭСК- Электрические сети Санкт-Петербург и Ленинградской области»: Милосветов А.Е. (доверенность от 10.09.2024 № 448/2024);

5. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - приглашены, не явились;

6. Представители ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») приглашены, не явились;

7. Представитель АО «Объединенная энергетическая компания»: Крылова А.А. (доверенность от 13.01.2025 № 022).

**Мамонтов А.А. предложил:**

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 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 года № 861 (далее – Правила технологического присоединения), и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 11 714,75 рублей с НДС за 1 кВт;

случаях технологического присоединения объектов, указанных в абзаце первом настоящего пункта, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной абзацем первым настоящего пункта. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым – пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым – пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения.

С соблюдением требований абзацев второго – четвертого настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев второго – четвертого настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и(или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций

составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и(или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной абзацем первым настоящего пункта.

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определять в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий.

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года указанная в настоящем пункте льготная ставка составляет 1 304,42 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, при расчете платы за технологическое присоединение применяются стандартизированные тарифные ставки с учетом особенностей, установленных Правилами технологического присоединения и настоящим пунктом:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций по выполнению организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на территории Ленинградской области на

2026 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка 2026
C <sub>1</sub>		Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	30 065,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	15 411,00
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 654,00
C <sub>1</sub>		Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	42 850,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	15 411,00
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	27 439,00

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Ленинградской области на 2026 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
<b>C<sub>2.1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</b>				
2.1.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 298 202,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1			4 742 408,00
2.1.1.4.1.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 667 400,00
2.1.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 667 636,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.2.1			4 426 365,00
2.1.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 888 190,00
2.1.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 667 436,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
2.2.2.3.2.1.1	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	23 690 701,00
2.2.2.3.3.1.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	32 625 828,00
2.2.2.3.3.2.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	37 303 134,00
2.3.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 918 614,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			5 819 071,00
2.3.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 130 867,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			6 946 088,00
2.3.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 731 268,00
2.3.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 821 170,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1			6 049 828,00
<b>C<sub>31</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</b>				
3.1.1.1.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 464 861,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.1.1			10 696 003,00
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.1.1.1.1			49 887 350,00
3.1.1.1.2.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 323 526,00
3.1.1.1.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 596 623,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.3.1			15 377 228,00
3.1.1.1.3.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 915 070,00
3.1.1.1.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 299 466,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1			13 365 605,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.1.1.1.4.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 286 974,00
3.1.1.1.4.4	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	26 606 619,00
3.1.1.1.5.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	21 985 320,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1			15 804 593,00
3.1.1.1.5.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	27 499 368,00
3.1.1.1.6.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 835 537,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1			15 425 343,00
3.1.1.1.6.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	26 112 945,00
3.1.1.1.7.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 327 919,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1			20 534 734,00
3.1.1.1.7.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 219 609,00
3.1.1.1.8.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 291 248,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1			23 190 740,00
3.1.1.1.8.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	28 674 906,00
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 633 170,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			6 805 457,00
3.1.2.1.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 082 711,00
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 638 478,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.1.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 066 757,00
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 878 373,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			8 090 642,00
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 359 688,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2			11 978 640,00
3.1.2.1.3.4	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 008 253,00
3.1.2.1.3.5	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	17 378 081,00
3.1.2.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 754 097,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1			12 885 000,00
3.1.2.1.4.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 447 788,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.2			23 911 053,00
3.1.2.1.4.4	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	16 303 288,00
3.1.2.1.4.5	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	26 446 707,00
3.1.2.1.5.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 449 370,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.5.2			19 469 684,00
3.1.2.2.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 583 704,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.1.1			3 776 990,00
3.1.2.2.2.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 246 760,00
3.1.2.2.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 538 863,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2			12 250 298,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.1.2.2.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 576 287,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1			5 634 731,00
3.1.2.2.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 025 763,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2			13 673 001,00
3.1.2.2.4.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 268 864,00
3.1.2.2.4.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 548 827,00
3.6.1.1.1.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	65 451 081,00
3.6.1.1.2.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 316 898,00
3.6.1.1.2.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39 312 888,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.2.2			65 894 014,00
3.6.1.1.3.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20 519 384,00
3.6.1.1.3.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 707 548,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2			70 169 049,00
3.6.1.1.3.3	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	39 484 073,00
3.6.1.1.3.4	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	57 208 290,00
3.6.1.1.4.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24 492 666,00
3.6.1.1.4.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	31 445 117,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		68 129 053,00
3.6.1.1.4.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	42 845 272,00
3.6.1.1.4.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	56 028 892,00
3.6.1.1.5.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 495 078,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.5.2			70 584 883,00
3.6.1.1.5.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	96 077 265,00
3.6.1.1.6.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	67 936 361,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2			69 553 428,00
3.6.1.1.6.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	96 732 030,00
3.6.1.1.6.5	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	98 054 140,00
3.6.1.1.7.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	68 489 068,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.7.2			74 662 820,00
3.6.1.1.7.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	49 958 463,00
3.6.1.1.7.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	97 348 336,00
3.6.1.1.8.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	37 081 817,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.6.1.1.8.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 583 457,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2			77 325 983,00
3.6.1.1.8.3	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	57 081 131,00
3.6.1.1.8.4	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	62 285 988,00
3.6.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 033 760,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.1.1			16 546 532,00
3.6.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 123 845,00
3.6.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 585 518,00
3.6.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20 210 157,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.1			11 243 549,00
3.6.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 859 003,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.2			14 793 358,00
3.6.2.1.3.4	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	38 341 789,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.4			41 733 474,00
3.6.2.1.3.5	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	40 063 341,00
3.6.2.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	23 125 355,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.4.1	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		19 728 121,00
3.6.2.1.4.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 771 849,00
3.6.2.1.4.3	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	38 963 491,00
3.6.2.1.4.4	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	39 833 077,00
3.6.2.1.4.5	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	57 848 499,00
3.6.2.1.5.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	63 762 658,00
3.6.2.2.1.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 936 259,00
3.6.2.2.2.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 341 068,00
3.6.2.2.2.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 824 768,00
3.6.2.2.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 882 306,00
3.6.2.2.3.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36 170 809,00
3.6.2.2.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	27 972 469,00
3.6.2.2.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 161 482,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.6.2.2.4.3	$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	41 640 410,00
$C_{4,1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	4 401 346,00
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 563 534,00
4.1.5	$C_{4.1.5}^{35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	12 590 459,00
4.2.2	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	123 199,00
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	90 566,00
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	94 343,00
4.4.3.2	$C_{4.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	197 639,00
4.4.4.2	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	41 443 849,00
4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	38 100 499,00
4.4.4.4	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	109 278 173,00
4.4.5.1	$C_{4.4.5.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	314 619 503,00
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	11 179 955,00
$C_{5,1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	33 968,00
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			36 145,00
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	51 717,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
5.1.2.1	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 803,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1			12 851,00
5.1.2.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 567,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2			14 902,00
	C <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2			73 511,00
5.1.3.1	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 189,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.1			6 932,00
5.1.3.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 817,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2			8 528,00
	C <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2			36 316,00
5.1.3.3	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	92 553,00
5.1.4.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 692,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2			5 631,00
5.1.4.3	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 623,00
5.1.5.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 002,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2			4 323,00
5.1.5.3	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39 222,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3			39 222,00
5.1.5.4	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 589,00
5.1.6.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 318,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2			5 387,00
	C <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2			11 581,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
5.1.6.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26 188,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.6.3			26 188,00
5.1.7.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 337,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.7.2			9 337,00
5.1.7.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 508,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.7.3			14 384,00
5.1.8.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.8.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 069,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.8.2			8 069,00
5.1.8.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 576,00
5.2.2.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	32 158,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.2.2			56 004,00
5.2.3.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 980,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.3.2			15 727,00
5.2.3.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	36 783,00
5.2.4.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 651,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.4.2			10 515,00
5.2.4.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	54 994,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.4.3			23 482,00
5.2.5.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 966,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.5.2			7 345,00
5.2.5.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 570,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.5.3			19 086,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> 5.2.5.3			36 872,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
5.2.6.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 805,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			7 739,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			12 135,00
5.2.6.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 372,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>			23 819,00
5.2.7.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 156,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.2</sub>			7 872,00
5.2.7.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 950,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>			9 652,00
5.2.8.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 354,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>			9 012,00
5.2.8.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 807,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>			15 220,00
5.2.10.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.10.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 850,00
<b>C<sub>6,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
6.2.7.2	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.7.2</sub>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	48 127,00
6.2.8.2	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.8.2</sub>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	42 215,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.8.2</sub>			56 270,00
<b>C<sub>7,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>				
7.1.1.1	C <sup>35/6(10) кВ</sup> <sub>7.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 710,00
<b>C<sub>8,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
8.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	33 619,00
8.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	43 404,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 8.2.1			441 064,00
8.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	54 690,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 8.2.2			454 848,00
8.2.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	392 423,00
	C <sup>35 кВ</sup> 8.2.3			2 866 178,00
	C <sup>110 кВ и выше</sup> 8.2.3			4 768 207,00

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и(или) объектов электроэнергетики. В границах территории Ленинградской области одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения.

2. Установить формулы определения 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 электросетевого хозяйства сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2026 год:

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» в отношении Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, а также заявителей, указанных в абзаце втором пункта 3 настоящего приказа, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + C_8 \times M \text{ (руб.)}$$

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24

Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$ ,  $C_{1.2.2}$  - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

M - количество точек учета, шт.

В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C_1 + C_2 \times L_{\text{ВЛл}} + C_3 \times L_{\text{КЛл}} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

$C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 3 к настоящему приказу;

$L_{\text{ВЛл}}$ ,  $L_{\text{КЛл}}$  - длина воздушных и кабельных линий электропередачи, км;

T - количество распределительных пунктов, шт.;

$N_i$  - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, кВт;

M - количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

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

Для случаев, указанных в абзацах первом – четвертом пункта 1 настоящего приказа с учетом положений пунктов 17 и 17(4) Правил технологического присоединения, размер платы определяется по формуле:

$$P_{(\text{несоц})} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; \max\{P_{\text{несоц}} \times N; C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times M\}\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{несоц}}$  – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденная в пункте 1 настоящего приказа в размере 11 714,75 руб. с НДС;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт;

$C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением № 2 к настоящему приказу, руб.;

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности)), установленная приложением № 3 к настоящему приказу, руб./точку учета.

4. Для случаев, указанных в пункте 2 настоящего приказа с учетом положений пункта 17 Правил технологического присоединения, размер платы определяется по формуле:

$$P_{(\text{соц})} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{соц}} \times N\},$$

где:

$P_{\text{соц}}$  – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденная в пункте 2 настоящего приказа в размере 1 304,42 руб. с НДС

Примечание:

1. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела

"Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

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 ПАО «Россети Ленэнерго» сообщили об ознакомлении с предложенным уровнем платы;

Общество с ограниченной ответственностью «ПЭС» письмом от 25.11.2025 № 629 (вх. в ЛенРТК от 25.11.2025 №КТ-03.5-09-524/2025) выразило согласие с предложенным уровнем платы; филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 25.11.2025 № СЗФ/030/5319 (вх. в ЛенРТК от 25.11.2025 № КТ-03.5-09-514/2025) выразили согласие с предложенным уровнем платы;

Представитель АО «ЛЮЭСК- Электрические сети Санкт-Петербург и Ленинградской области» не возражал с предложенным уровнем платы;

Представитель АО «Объединенная энергетическая компания» не возражала с предложенным уровнем платы.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

**По вопросу № 2 повестки дня об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23), Беленькая Ю.В. (доверенность от 31.01.2025 № 33-25)

**СЛУШАЛИ:**

Мамонтова А.А., который сообщил о том, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в ЛенРТК обратилось ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети

Ленэнерго», не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Должны основные параметры расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**Мамонтов А.А. предложил:**

Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», не включаемые в плату за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на 2026 год в размере 4 204 525,09 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб.)
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО</b>		4 204 525,09
в том числе недополученный доход по факту 2024 года		1 266 094,34
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2026 год	690 954,15
1.1.	Утвержденные плановые показатели на 2024 год	128 061,69
1.2.	Факт 2024 года, в том числе:	592 036,11
1.2.1.	выполнение организационно-технических мероприятий	269 705,29
1.2.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	830 209,62
1.2.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	507 878,81
1.3.	План 2026 года, в том числе:	226 979,74
1.3.1.	выполнение организационно-технических мероприятий	519 132,36
1.3.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	1 184 641,48
1.3.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	1 476 794,10
2.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, на 2026 год	3 513 570,94
2.1.	Утвержденные плановые показатели на 2024 год	1 686 718,31
2.2.	Факт 2024 года	2 488 838,23
2.3.	План 2026 года	2 711 451,02
3	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00

Примечание: значения приведены без учета налога на добавленную стоимость.

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 ПАО «Россети Ленэнерго» сообщили, что с величиной предлагаемой к установлению по плановым и фактическим расходам 2024 и 2026, года не согласны, а также выразили возражение изложенное письмом от 25.11.2025 № ЛЭ/14-20/367 (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-03.5-09-548/2025)

Мамонтов А.А. дал пояснения по рассматриваемому вопросу с учетом представленного особого мнения регулируемой организации.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

По вопросу № 3 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представитель АО «ЛЮЭСК- Электрические сети Санкт-Петербург и Ленинградской области»: Милосветов А.Е. (доверенность от 10.09.2024 № 448/2024)

**СЛУШАЛИ:**

Мамонтова А.А., который сообщил, о том, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в ЛенРТК обратилось АО «ЛЮЭСК» письмом от заявлении АО «ЛЮЭСК» письмом от 29.08.2025 № 00/02/2571 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-22/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЛЮЭСК», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Доложены основные параметры расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**Мамонтов А.А. предложил:**

Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ЛЮЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на территории Ленинградской области на 2026 год в размере -532 525,51 тыс. руб.:

№ пп	Наименование	Значение (тыс. руб.)
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО</b>		-532 525,51
в том числе недополученный доход по факту 2024 года		-830 837,68
1	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2026 год	-385 650,62
1.1	Утвержденные плановые показатели 2024 года	547 056,82
1.2	Факт 2024 года, в том числе:	37 809,03
1.2.1	выполнение организационно-технических мероприятий	19 059,99
1.2.2	выполнение мероприятий "последней мили" и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	38 104,92
1.2.3	суммарный размер платы за технологическое присоединение	19 355,89
1.3	План 2026 года, в том числе:	123 597,17
1.3.1	выполнение организационно-технических мероприятий	57 333,96
1.3.2	выполнение мероприятий "последней мили" и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	235 654,67
1.3.3	суммарный размер платы за технологическое присоединение	169 391,46
2	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, на 2026 год	-146 874,89
2.1	Утвержденные плановые показатели 2024 года	352 163,27
2.2	Факт 2024 года	30 573,38
2.3	План 2026 года	174 715,00
3	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00

Примечание: значения приведены без учета налога на добавленную стоимость.

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.

Представитель АО «ЛОЭСК- Электрические сети Санкт-Петербург и Ленинградской области» выразил особое мнение изложенное письмом от 25.11.2025 № 00/02/3414 (вх. в ЛенРТК №КТ-03.5-09-523/2025).

Мамонтов А.А. дал пояснения по рассматриваемому вопросу с учетом представленного особого мнения регулируемой организации.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

**По вопросу № 4 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») - приглашены, не явились

**СЛУШАЛИ:**

Мамонтова А.А., который сообщил, о том, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в ЛенРТК обратилось ОАО «РЖД» письмом от 04.09.2025 №ИСХ-11803/ОКТ НТЭ (вх. от 05.09.2025 № КТ-02.2-01-28/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Доложены основные параметры расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год

**Мамонтов А.А. предложил:**

Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых

включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на 2026 год в размере 68 522,98 тыс. руб.:

№ пп	Наименование	Значение, тыс. руб.
	<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, тыс. руб.</b>	<b>68 522,98</b>
	<b>в том числе недополученный доход по факту 2024 года, тыс. руб.</b>	<b>36 755,22</b>
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2026 год	57 835,50
1.1.	Утвержденные плановые показатели на 2024 год	1 180,28
1.2.	Факт 2024 года, в том числе:	33 823,90
1.2.1.	выполнение организационно-технических мероприятий	1 313,51
1.2.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	33 924,83
1.2.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	1 414,44
1.3	План 2026 года, в том числе:	25 191,88
1.3.1	выполнение организационно-технических мероприятий	1 653,58
1.3.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	31 592,19
1.3.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	8 053,89
2	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, на 2026 год.	10 687,48
2.1.	Утвержденные плановые показатели на 2024 год	1 172,66
2.2.	Факт 2024 года	5 284,26
2.3.	План 2026 года	6 575,88
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00

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.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

По вопросу № 5 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 25.11.2025 № СЗФ/030/5319 (вх. в ЛенРТК от 25.11.2025 № КТ-03.5-09-514/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

**СЛУШАЛИ:**

Мамонтова А.А., который сообщил, о том, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в ЛенРТК обратилось акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный» (далее – АО «Оборонэнерго») (исх. от 29.08.2025 № СЗФ/030/3732 – вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-21/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Должны основные параметры расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**Мамонтов А.А. предложил:**

Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на 2026 год в размере -21 723,27 тыс. руб.:

№ пп	Наименование	Значение (тыс. руб.)
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО</b>		<b>-21 723,27</b>
в том числе недополученный доход по факту 2024 года		-51 383,25
1	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2026 год	-31 350,28
1.1	Утвержденные плановые значения 2024 года	50 116,07
1.2	Факт 2024 года, в том числе:	-134,95
1.2.1	выполнение организационно-технических мероприятий	414,39
1.2.2	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	1 591,88
1.2.3	суммарный размер платы за технологическое присоединение	2 141,22
1.3	План 2026 года, в том числе:	18 900,74
1.3.1	выполнение организационно-технических мероприятий	801,73
1.3.2	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	19 943,47
1.3.3	суммарный размер платы за технологическое присоединение	1 844,47
2	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, на 2026 год	9 627,01
2.1	Утвержденные плановые значения 2024 года	3 354,34
2.2	Факт 2024 года	2 222,11
2.3	План 2026 года	10 759,24
3	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00

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.

филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 25.11.2025 № СЗФ/030/5319 (вх. в ЛенРТК от 25.11.2025 № КТ-03.5-09-514/2025) выразили согласие с предложенным уровнем выпадающих доходов.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

**По вопросу № 6 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители ООО «ПЭС»: Гриценкова А.А. (доверенность от 25.11.2025 №б/н); Явкин А.В. (доверенность от 24.11.2025 № б/н); Тихомиров В.С. (доверенность от 27.11.2025 № б/н)

**СЛУШАЛИ:**

Мамонтова А.А., который сообщил, о том, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в ЛенРТК обратилось ООО «ПЭС» письмом от 29.08.2025 № 434 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-25/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «ПЭС», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Доложены основные параметры расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**Мамонтов А.А. предложил:**

Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети», не включаемые в плату за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на 2026 год в размере 704,77 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб.)
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО</b>		704,77
в том числе недополученный доход по факту 2024 года		-502,91
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2025 год	704,77
1.1.	Утвержденные плановые значения 2024 года	2 564,83
1.2.	Факт 2024 года, в том числе:	2 061,92
1.2.1.	выполнение организационно-технических мероприятий	555,72
1.2.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	1 587,45
1.2.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	81,25
1.3.	План 2026 года, в том числе:	1 207,68
1.3.1.	выполнение организационно-технических мероприятий	481,04
1.3.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	1 768,30
1.3.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	1 041,66
2.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, на 2025 год	0,00
2.1.	Утвержденные плановые значения 2024 года	0,00
2.2.	Факт 2024 года	0,00
2.3.	План 2026 года	0,00
3	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00

Примечание: значения приведены без учета налога на добавленную стоимость.

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 ООО «ПЭС» выразили особое мнение изложенное письмом от 25.11.2025 №628 (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-03.09-532/2025).

Мамонтов А.А. дал пояснения по рассматриваемому вопросу с учетом представленного особого мнения регулируемой организации.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

**По вопросу № 7 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Ленинградской области, на 2026 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представитель АО «Объединенная энергетическая компания»: Крылова А.А. (доверенность от 13.01.2025 № 022).

**СЛУШАЛИ:**

Мамонтова А.А., который сообщил, о том, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в ЛенРТК обратилось акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» (далее – АО «ОЭК»), письмом от 28.08.2025 № 33-01-08/1066 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-20/2025). Дополнительные материалы представлены письмом от 24.11.2025 № 33-01-11/1322 (вх. от 24.11.2025 № КТ-02.2-01-48/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Доложены основные параметры расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на территории Ленинградской области, на 2026 год

**Мамонтов А.А. предложил:**

Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям акционерного общества акционерного общества «Объединенная энергетическая компания», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» на 2026 год в размере 2 836,10 тыс. руб.:

№ пп	Наименование	Значение, (тыс. руб.)
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО</b>		2 836,10
в том числе недополученный доход по факту 2024 года		2 481,87
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2026 год	2 343,38
1.1.	Утвержденные плановые показатели на 2024 год	0,00
1.2.	Факт 2024 года, в том числе:	2 208,31
1.2.1.	выполнение организационно-технических мероприятий	1 246,43
1.2.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	2 246,79
1.2.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	1 284,91
1.3.	План 2026 года, в том числе:	135,07
1.3.1.	выполнение организационно-технических мероприятий	521,13
1.3.2.	выполнение мероприятий «последней мили» и обеспечение средствами коммерческого учета	1 582,81
1.3.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	1 968,87
2	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, на 2026 год.	492,72
2.1.	Утвержденные плановые показатели на 2024 год	0,00
2.2.	Факт 2024 года	273,56
2.3.	План 2026 года	219,16
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00

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.

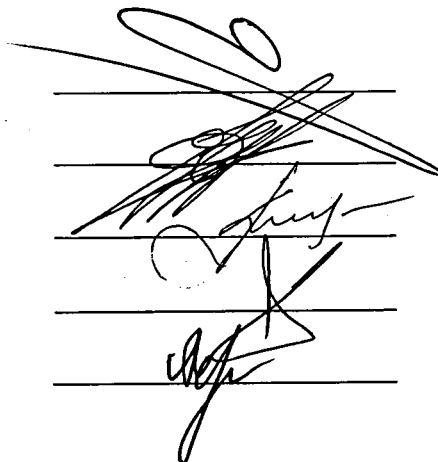
Представитель АО «Объединенная энергетическая компания» сообщила об ознакомлении с предложенным уровнем выпадающих доходов.

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

**РЕШИЛИ:**

Решение принято

Председательствующий



Абейдуллин Р.А.

Ермолаев С.Н.

Княжеская Л.Н.

Пономаренко Г.В.

Секретарь правления:

Торопова В.Н.

Приложение к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.11.2025-28.11.2025 № 46/1 по вопросу № 1 повестки дня 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 на территории Ленинградской области на 2026 год

Расчет стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) на покрытие расходов на организационные мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года выполнен в соответствии с пунктом 25 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 22 Методических указаний.

Мероприятия, указанные в пункте 16 Методических указаний, включают в себя следующие расходы сетевых организаций:

- пп. «а» - подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах);

- пп. «б» - выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

- пп. «в» - проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

Пунктом 23 Методических указаний установлено, что расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, определяются в соответствии с данными отдельного учета сетевой организации.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, регулирующим органом определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на год  $n$ , сводятся в таблицу.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$  – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым настоящего пункта.

Согласно пункту 25 Методических указаний, расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам №15,16,17:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C_{1.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{вЛ}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{вЛ}}^n}{100\%}}{m}$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C_{1.2.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нЛ}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нЛ}}^n}{100\%}}{m}$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C_{1.2.2}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{вЛ}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{вЛ}}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$P_{\text{у, средн}}$  – среднее по выборке, определяемое на каждый год истекшего периода в соответствии с п. 25 Методических указаний, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренных пп. «а», «в» п. 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, за год у, руб;

ИПЦ – индекс потребительских цен;

$m$  – количество лет, за которые имеются данные.

Для целей повышения уровня цифровизации функций государственного регулирования тарифов в сфере технологического присоединения к электрическим сетям расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен посредством Системы автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области (далее - Система).

Между Государственным казенным учреждением Ленинградской области «Оператор «электронного правительства» (ГКУ ЛО «ОЭП»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», выступая от имени Ленинградской области, и ООО «Платформа» был заключен государственный контракт от 26.08.2024 № 126511 о развитии Системы автоматизации функций тарифного регулирования.

На основании сведений, загруженных в Систему территориальными сетевыми организациями программный комплекс ООО «Платформа» произвел расчет стандартизированных тарифных ставок в соответствии с Методическими указаниями № 490/22. В выборке расходов на организационные мероприятия от технологического присоединения участвуют следующие сетевые организации: ПАО «Россети Ленэнерго», АО «ЛЮЭСК», АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»), АО «ОЭК», ООО «Подпорожские электрические сети», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго». Путем ввода контрольных значений проведена сверка контрольных результатов, результаты соответствуют Методическим указаниям.

Применяемые значения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ) в соответствии с формулами № 15, 16, 17, установленными пунктом 25 Методических указаний, выглядят следующим образом:

ИПЦ<sup>2023</sup> – 1,059 (отчет по письму Минэкономразвития России от 02.10.2024 № 35132-ПК/Д03и);

ИПЦ<sup>2024</sup> – 1,0845 (отчет по письму Минэкономразвития России от 30.09.2025 № 37099-ПК/Д03и);

ИПЦ<sup>2025</sup> – 1,0897 (прогноз по письму Минэкономразвития России от 30.09.2025 № 37099-ПК/Д03и).

ИПЦ<sup>2026</sup> – 1,0512 (прогноз по письму Минэкономразвития России от 30.09.2025 № 37099-ПК/Д03и).

На основании представленных территориальными сетевыми организациями данных за 2022-2024 гг. в соответствии с пунктом 25 Методических указаний Системой определено среднее по выборке значение расходов на мероприятия, указанных в пп. «а», «в» п. 16 Методических указаний, на одно присоединение. Итоговый расчет представлен следующим образом:

Обозначение ставки	Наименование	Среднее по выборке значение расходов на организационные мероприятия ( $P_{\text{у, средн}}$ ), руб. на 1 присоединение			Утверждаемая стандартизированная тарифная ставка на 2026 год	Утвержденные стандартизированные тарифные ставки 2025 года (приказ ЛенРЭК от 11.11.2024 № 142-п)	Изменение, процент
		2022	2023	2024			
C1.1	расходы сетевой организации на подготовку и выдачу	8 676,01	10 624,21	18 875,08	15 411,00	12 838,00	20,04%

Обозначение ставки	Наименование	Среднее по выборке значение расходов на организационные мероприятия (р.средн), руб. на 1 присоединение			Утверждаемая стандартизированная тарифная	Утвержденные стандартизированные с тарифные ставки	Изменение, процент
	сетевой организацией технических условий заявителю						
C1.2.1	расходы на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний	9 071,63	12 451,12	14 455,44	14 654,00	11 389,00	28,67%
C1.2.2	расходы на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	13 686,11	23 549,02	30 604,73	27 439,00	20 751,00	32,23%
Итого C1 в отношении заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C1.1 + C1.2.1)					30 065,00	24 227,00	24,10%
Итого C1 в отношении заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C1.1 + C1.2.2)					42 850,00	33 589,00	27,57%

Рост уровня стандартизированных тарифных ставок (C1) на покрытие расходов на организационные мероприятия по технологическому присоединению на 24,10% в отношении групп потребителей, указанных в абзаце 6 пункта 24 Методических указаний, на 27,57% в отношении групп потребителей, указанных в абзаце 7 пункта 24 Методических указаний, обусловлены существенным снижением количества технологических присоединений ПАО «Россети Ленэнерго» с 33,242 тыс. уровня 2023 года до 22,84 тыс. При этом, согласно приказу ЛенРЭК от 29.11.2022 № 541-п устанавливаемый уровень расходов на одно присоединение ниже значений стандартизированных тарифных ставок 2023 года (31 767,43 руб. – для лиц, указанных в абзаце 6 пункта 24 Методических указаний, 46 989,85 руб. – для лиц, указанных в абзаце 7 пункта 24 Методических указаний).

Для утверждения стандартизированных тарифных ставок ЛенРЭК полагает целесообразным округлить значения до целых чисел.

На основании изложенного, предлагается изложить Приложение № 2 к утверждаемому приказу ЛенРЭК по стандартизированной тарифной ставке (C1) на покрытие расходов на организационные мероприятия по технологическому присоединению (пп. «а», «в» пункта 16 Методических указаний) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций, на территории Ленинградской области с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года следующим образом:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	C1	Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	30 065,00
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	15 411,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 654,00
C <sub>1</sub>		Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	42 850,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	15 411,00
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	27 439,00

Расчет стандартизированных тарифных ставок (C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>, C<sub>7</sub>, C<sub>8</sub>) на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года выполнен в соответствии с пунктом 24 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемых по каждому мероприятию:

C<sub>2,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C<sub>3,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C<sub>4,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

C<sub>5,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C<sub>6,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>, C<sub>7</sub>, C<sub>8</sub> рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями.

Стандартизированные тарифные ставки С2-С8 рассчитываются по формулам № 40-46, утвержденными пунктом 28 Методических указаний:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C_{2(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{2(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{2(s,t)}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}, \quad (40),$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C_{3(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{3(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{3(s,t)}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}, \quad (41),$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C_{4(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{4(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{4(s,t)}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}, \quad (42),$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C_{5(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{5(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{5(s,t)}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}, \quad (43),$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C_{6(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{6(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{6(s,t)}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}, \quad (44),$$

$$C_{7(s,t)} = \frac{P_{C_{7(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{7(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{7(s,t)}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}, \quad (45),$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C_{8(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{8(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_\phi^{n-2}}{100\%} + P_{C_{8(s,t)}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}, \quad (46).$$

где:

ИЦП – индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за года n-3 (2022), n-2 (2023), n-1 (2024), n пл (2026), публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$P_{\text{ср.средн}}$  – среднее по выборке, определяемой на каждый год истекшего периода в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств заявителей и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, за год у, руб;

m – количество лет, за которые имеются данные.

В соответствии с письмом ЛенРПК от 18.06.2025 № КТ-02.2-05-99/2025 территориальные сетевые организации представляют сведения о расходах по строительству объектов электросетевого хозяйства и на обеспечение средствами коммерческого учета в форматах шаблона CONNECT.BE.TECH.C2C7.2026.EIAS, шаблона CONNECT.BE.TECH.C8.2026.EIAS.

Как отмечалось, на основании сведений, загруженных в Систему территориальными сетевыми организациями программный комплекс ООО «Платформа» произвел расчет стандартизированных тарифных ставок в соответствии с Методическими указаниями. В выборке расходов на организационные мероприятия от технологического присоединения участвуют следующие сетевые организации: ПАО «Россети Ленэнерго», АО «ЛОЭСК», АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»), АО «ОЭК», ООО «Подпорожские электрические сети», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго». Индексы цен производителей по подразделу «строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за отчетный 2023 год приведены в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 02.10.2024

№ 35132-ПК/Д03и, за отчетный 2024 год, оценочный 2025 год, плановый 2026 год приведены в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 30.09.2025 № 37099-ПК/Д03и:

Индекс цен производителей по подразделу «строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)»			
2023	2024	2025	2026
1,063	1,0787	1,0787	1,0542

На основании представленных территориальными сетевыми организациями данных за 2022-2024 гг. в соответствии с пунктом 28 Методических указаний Системой определено среднее по выборке значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств заявителей и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, за год у, руб.

Далее, в соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Системообразующая сетевая организация ПАО «Россети Ленэнерго» на основании пункта 15 Методических указаний в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, принятых в расчет ставок платы, по которым отсутствуют фактические данные за период с 2022 года по 2024 год в составе заявления на установление ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ленинградской области на 2026 год (исх. от 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 – вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-23/2025, дополнительные материалы представлены письмом исх. 31.10.2025 № ЛЭ/14-20/336 – вх. от 31.10.2025 № КТ-02.2-01-46/2025) направила в адрес ЛенРПК планируемые расходы, определенные по сметам, выполненными с применением сметных нормативов по следующим стандартизированным тарифным ставкам<sup>1</sup>:

- по воздушным линиям (С2):  $C_{2.2.2.3.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$  ;

- по кабельным линиям (С3):  $C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.5.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.6.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.7.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.8.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ ,  $C_{3.6.1.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.5.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.5.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.6.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.6.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.7.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.7.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.8.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$

- по распределительным пунктам (С4):  $C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{4.1.5}^{35 \text{ кВ}}$ ,  $C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$

- по трансформаторным подстанциям (С5):  $C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.8.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$

- по распределительным трансформаторным подстанциям (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6):  $C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{6.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$

- по центрам питания, подстанциям уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7):  $C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$  ;

- по средствам коммерческого учета электрической энергии (мощности):  $C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$ ,  $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$

В качестве обосновывающих материалов представлены сводные сметные расчеты, локальные сметные расчеты, сметы на проектно-изыскательские работы, конъюнктурный анализ с приложением

<sup>1</sup> Примечание: обозначение стандартизированных тарифных ставок дано в соответствии с Приложением № 5 к Методическим указаниям.

коммерческих предложений производителей оборудования/материалов в составе заявления от 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-23/2025) «Приложение № 16». Локальные сметные расчеты составлены ресурсно-индексным методом, приведены в цены II квартала 2025 года.

Приложение № 16 «Плановые сметные расчеты (сводный сметный расчет, локальные сметные расчеты, сметы на ПИР, конъюнктурный анализ с приложением коммерческих предложений производителей оборудования/материалов)» заверено и подписаны электронной цифровой подписью начальником департамента тарифообразования ПАО «Россети Ленэнерго» Говоровой Т.Ф., ответственность за достоверность предоставляемой информации в адрес ЛенРТК несет ПАО «Россети Ленэнерго».

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{2.2.2.3.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$  (воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные) представлены обосновывающие материалы и, в том числе, сводный сметный расчет стоимости строительства, который анализировался ЛенРТК ранее. Приказом ЛенРТК от 11.11.2024 № 142-п на 2025 год утверждена ставка 22 472 682 руб./км, что подтверждает её экономически обоснованную величину. Учитывая, что организацией представлены расчеты без изменений, при определении стандартизированной тарифной ставки ЛенРТК предлагает учесть изменения стоимости строительства на 2026 год, итоговое значение ставки согласно расчетам ЛенРТК составило 23 690 701,00,00 руб/км, с учетом округления до целого числа.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{3.1.1.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$  (кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее) представлены обосновывающие материалы и, в том числе, сводный сметный расчет стоимости строительства, который анализировался ЛенРТК ранее. Приказом ЛенРТК от 11.11.2024 № 142-п на 2025 год утверждена ставка в размере 47 322 472,00 руб./км, что подтверждает её экономически обоснованную величину. Учитывая, что организацией представлены расчеты без изменений, ЛенРТК при определении стандартизированной тарифной ставки предлагает учесть изменения стоимости строительства на 2026 год, итоговый размер ставки согласно расчетам ЛенРТК составил 49 887 350,00 руб/км, с учетом округления до целого числа.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  представлен сводный сметный расчет стоимости строительства линейных разъединителей в размере 160,71 тыс. руб. (в уровне цен 2025 г.). Не усмотрены обоснования проведения топосъемки при строительстве данного объекта (27,79 тыс. руб.). Также, в смете на подготовительные работы усматривается применение работ по «расчистке площадей от кустарника и мелколесья вручную: при густой поросли» (ГЭСН01-02-119-03) в объеме 121 м<sup>2</sup>, в указанной части ЛенРТК скорректированы затраты с учетом расчистки в средней поросли объемом 1 м<sup>2</sup>. По позиции оборудование в отношении РЛНД в размере 81 304,08 руб. установлено наличие трех коммерческих предложений, при этом, конъюнктурный анализ не представлен, в связи с чем не представляется обоснованным применение расценки 81 304,08 руб. взамен значения 80 340 руб. по коммерческому предложению ООО «Фирма ЗЕТ» № ЗЕТ-08/2026-080429 НКУ в отношении РЛНД 250А.

По результатам рассмотрения представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованный уровень стандартизированной тарифной ставки 2026 года составит 123 199,00 руб./шт.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$  (мощностью от 500А до 1000 А) представлен сводный сметный расчет стоимости строительства при применении оборудования «разъединитель дистанционно-управляемый РИЦ-10-630 РЛК-01-МС-ВА-УХЛ» стоимостью 1 053,70 тыс. руб., а также «блока связи и передачи информации БСПИ-3Л-ТН с доп. комплектом (ОЛ-1,25/10 УМ1и КМЧ)» стоимостью 542,19 тыс. руб. При этом, Методическими указаниями не предусмотрена дифференциация стандартизированных тарифных ставок по линейным разъединителем по «умным» и типовым разъединителям. С учетом изложенного, не усматривается обоснованность строительства интеллектуальных РИЦ взамен типовых РЛНД/РЛК в целях технологического присоединения заявителей. Конъюнктурный анализ также не представлен.

В свою очередь, в заявлении ПАО «Россети Ленэнерго» в коммерческих предложениях представлено следующее:

1) ООО «Торговый дом импульс» от 13.05.2025 стоимость «разъединителя линейного РЛКВ-16-IV-10/630-УХЛ (в комплекте с ПР-01-7-УХЛ1 и КМЧ Н=6800)» составляет 51 300,00 руб.;

2) ООО «Селена» от 15.05.2024 стоимость идентичного оборудования составляет 52 326,00 руб.;

3) ООО «Селена Монтаж» от 17.05.2024 стоимость идентичного оборудования составляет 52 849,26 руб.

Руководствуясь Методикой № 421/пр при расчете затрат применяется наименьшее коммерческое предложение с учетом индекса цен производителей. Затраты на монтажные работы, подготовительные работы, затраты на временные здания, зимний коэффициент, пусконаладочные, строительный контроль, затраты технического заказчика, проектно-изыскательские работы, а также непредвиденные расходы предлагается определить аналогично расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  мощностью до 250 А.

По результатам рассмотрения представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованный уровень стандартизированной тарифной ставки  $C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$  на плановый период регулирования составит 94 343,00 руб./шт.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$  не представлен конъюнктурный анализ, а также коммерческие предложения в минимальном количестве 3-х штук. С учетом данных обстоятельств, подтвердить рост экономически обоснованного уровня стандартизированной тарифной ставки 2026 года с 103 659,81 тыс. руб. до 126 167,31 тыс. руб. не представляется возможным. В данном случае руководствуется ранее направленными расходами, по которым проводился анализ при расчете стандартизированной тарифной ставки 2025 года по сметам, выполненными с применением сметных нормативов, с учетом индекса изменения цен. Таким образом, уровень ставки согласно расчету составит 109 278 173,00 руб./шт.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$  не представлено применяемое коммерческое предложение, конъюнктурный анализ, а также иные коммерческие предложения в минимальном количестве 3-х штук. С учетом данных обстоятельств, подтвердить рост экономически обоснованного уровня стандартизированной тарифной ставки 2026 года с 10 605,16 тыс. руб. до 36 735,84 тыс. руб. не представляется возможным. В данном случае руководствуется ранее направленными расходами, по которым проводился анализ при расчете стандартизированной тарифной ставки 2025 года по сметам, выполненными с применением сметных нормативов, с учетом индекса изменения цен. Таким образом, уровень стандартизированной тарифной ставки согласно расчету составит 11 179 955,00 руб./шт.

По стандартизированным тарифным ставкам  $C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.5.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.6.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.7.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.1.1.8.1}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.1.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ ,  $C_{3.6.1.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.5.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.5.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.6.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.6.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.7.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.7.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.1.1.8.2}^{15-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{3.6.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ ,  $C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.1.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{5.2.8.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ ,  $C_{6.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$  по результатам рассмотрения представленных расчетных и обосновывающих материалов ЛенРТК не усматривает наличие необоснованных расходов, в связи с чем предлагается утвердить значения стандартизированных тарифных ставок в размерах, заявленных организацией по планируемые расходам, определенным по сметам, выполненными с применением сметных нормативов.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{4.1.5}^{35 \text{ кВ}}$  (реклоузеры номинальным током свыше 1000 А) представлены обосновывающие материалы и, в том числе, сводный сметный расчет стоимости строительства, который анализировался ЛенРТК ранее. Приказом ЛенРТК от 11.11.2024 на 2025 год утверждена ставка в размере 11 943 141 руб./шт., что подтверждает её экономически обоснованную величину. Учитывая, что организацией представлены расчеты без изменений, ЛенРТК при определении стандартизированной тарифной ставки предлагает учесть изменения стоимости строительства на 2026 год, итоговый размер ставки согласно расчетам составил 12 590 459,00 руб./км, с учетом округления до целого числа.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$  (однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа) представлены обосновывающие материалы и, в том числе, сводный сметный расчет стоимости строительства, который анализировался ранее. Приказом ЛенРТК от 11.11.2024 № 142-п на 2025 год утверждена ставка 10 159,00 руб./кВт, что подтверждает её

экономически обоснованную величину. Учитывая, что организацией представлены расчеты без изменений, при определении стандартизированной тарифной ставки предлагается учесть изменения стоимости строительства на 2026 год, итоговое значение ставки согласно расчетам составило 10 710,00 руб./кВт, с учетом округления до целого числа.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{8,2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$  (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше) представлены обосновывающие материалы и, в том числе, сводный сметный расчет стоимости строительства, который анализировался ЛенРТК ранее. Приказом ЛенРТК от 14.05.2024 № 41-п на 2024 год утверждена дополнительная ставка 4 747 630,57 руб./точку учета по обращению ПАО «Россети Ленэнерго», что подтверждает её установленную экономически обоснованную величину в прошедших периодах регулирования.

При этом, Постановлением Правительства РФ от 17.04.2024 N 488 внесены изменения в пункт 87 Основ ценообразования в части определения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ( $C_{8(s,t)}^i$ ).

С учетом изложенного, утверждаемый размер ставки на очередной 2026 год периода регулирования требует дополнительного анализа в целях приведения в соответствие с действующим законодательством в электроэнергетике.

Из заключения к Приказу от 14.05.2024 № 41-п следует, что планируемые затраты сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета (трехфазные косвенного включения) на уровне напряжения 110 кВ при обеспечении 2 точек учета составили 9 211,30 тыс. руб. (7 753,10 + 37,88 + 21,19 + 439,04 + 691,80 + 268,29):

1) затраты на стоимость оборудования, материалов, монтажных работ, обеспечения заземления устройств, работы по настройке оборудования в размере 7 753,10 тыс. руб. за 2 точки учета (3 876,55 тыс. руб. за 1 точку учета). Стоимость оборудования обоснована коммерческим предложением, материальные затраты приведены согласно ФССЦ, затраты на монтажные работы приведены исходя из ФЕРм.

2) затраты на «временные здания и сооружения ПС, 3,9%, в размере 37,88 тыс. руб. за 2 точки учета;

3) затраты при производстве работ в зимнее время ПС, 2,1%, в размере 21,19 тыс. руб. за 2 точки учета;

4) затраты на осуществление функций заказчика-застройщика – 4,15%, строительный контроль – 1,47%, в размере 439,04 тыс. руб. (из них: затраты на осуществление функций технического заказчика – 324,21 тыс. руб.).

5) затраты на проектные и изыскательские работы, авторский надзор в размере 691,80 тыс. руб. (из них: проектные – 676,17 тыс. руб., авторский надзор – 15,62 тыс. руб.).

6) непредвиденные расходы, 3%, в размере 268,29 тыс. руб.

Пунктом 87 Основ ценообразования при определении стандартизированной тарифной ставки  $C_{8,i}$  не предусмотрены затраты по статьям «временные здания и сооружения», «затраты на осуществление функций заказчика-застройщика», «строительный контроль», а также затраты на проектные и изыскательские работы, авторский надзор и непредвиденные расходы.

Руководствуясь изложенным, размер расходов в уровне цен 4 кв. 2023 года составит 3 887,145 тыс. руб. ((7 753,10+21,19)/2).

Итого ожидаемый уровень стандартизированной тарифной ставки с учетом ИЦП 2024, 2025, 2026 составит – 4 768 207,00 руб./точку учета.

По стандартизированной тарифной ставке  $C_{8,2.3}^{35 \text{ кВ}}$  (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения на уровне напряжения 35 кВ) представлены обосновывающие материалы и, в том числе, сводный сметный расчет стоимости строительства, который анализировался ЛенРТК ранее. Приказом ЛенРТК от 17.03.2023 № 16-п на 2023 год утверждена ставка 2 386 790,00 руб./точку учета, что подтверждает её экономически обоснованную величину прошедших периодов регулирования.

При этом, Постановлением Правительства РФ от 17.04.2024 N 488 внесены изменения в пункт 87 Основ ценообразования в части определения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ( $C_{8(s,t)}^i$ ).

С учетом изложенного, утверждаемый размер ставки на очередной 2026 год периода регулирования требует дополнительного анализа в целях приведения в соответствие с действующим законодательством в электроэнергетике.

Исходя из текста Заключения к приказу от 17.03.2023 № 16-п, ЛенРПК не были учтены затраты на выполнение работ в условиях, усложняющих производство таких работ, при этом, в действующей редакции пункта 87 Основ ценообразования данные затраты предусмотрены при формировании стандартизированной тарифной ставки С8.1.

Из представленного сводного сметного расчета следует, что планируемые затраты сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета (трехфазные косвенного включения) на уровне напряжения 35 кВ в уровне цен 4 кв. 2022 года составят 2 436,90 тыс. руб.:

- 1) затраты на строительные-монтажные работы – 2 038,10 тыс. руб.
- 2) затраты на «временные здания и сооружения в размере – 10,30 тыс. руб.
- 3) пусконаладочные работы и затраты при производстве работ в зимнее время – 159,99 тыс. руб.
- 4) затраты на осуществление функций заказчика-застройщика – 4,15%, строительный контроль – 1,47%, в размере 105,78 тыс. руб.
- 5) затраты на проектные и изыскательские работы, авторский надзор в размере 51,74 тыс. руб.
- 6) непредвиденные расходы, 3%, в размере 70,99 тыс. руб.

Пунктом 87 Основ ценообразования при определении стандартизированной тарифной ставки С8.1 не предусмотрены затраты по статьям «временные здания и сооружения», «затраты на осуществление функций заказчика-застройщика», «строительный контроль», а также затраты на «проектные и изыскательские работы, «авторский надзор» и «непредвиденные расходы».

Руководствуясь изложенным, размер расходов в уровне цен 4 кв. 2022 года составит 2 198,09 тыс. руб. (2 038,10 + 159,99)

Итого ожидаемый уровень стандартизированной тарифной ставки с учетом ИЦП 2023, 2024, 2025, 2026 составит – 2 866 178,00 руб./точку учета.

Расчеты стандартизированных тарифных ставок С2-С8 представлены в Приложениях № 2-6. Для утверждения стандартизированных тарифных ставок полагается целесообразным округлить значения до целых чисел.

На основании пунктов 15, 28 Методических указаний итоговые значения стандартизированных тарифных ставок выглядят следующим образом:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
С <sub>2.1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
2.1.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 298 202,00
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1			4 742 408,00
2.1.1.4.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 667 400,00
2.1.1.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 667 636,00
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.2.1			4 426 365,00
2.1.1.4.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 888 190,00
2.1.1.4.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 667 436,00
2.2.2.3.2.1.1	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным	рублей/км	23 690 701,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
2.2.2.3.3.1.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	32 625 828,00
2.2.2.3.3.2.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	37 303 134,00
2.3.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 918 614,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			5 819 071,00
2.3.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 130 867,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			6 946 088,00
2.3.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 731 268,00
2.3.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 821 170,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1			6 049 828,00
<b>С<sub>31</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</b>				
3.1.1.1.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 464 861,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.1.1			10 696 003,00
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.1.1.1.1			49 887 350,00
3.1.1.1.2.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 323 526,00
3.1.1.1.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 596 623,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.3.1			15 377 228,00
3.1.1.1.3.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 915 070,00
3.1.1.1.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 299 466,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1			13 365 605,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.1.1.1.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 286 974,00
3.1.1.1.4.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	26 606 619,00
3.1.1.1.5.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	21 985 320,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1			15 804 593,00
3.1.1.1.5.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	27 499 368,00
3.1.1.1.6.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 835 537,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1			15 425 343,00
3.1.1.1.6.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	26 112 945,00
3.1.1.1.7.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 327 919,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1			20 534 734,00
3.1.1.1.7.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 219 609,00
3.1.1.1.8.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 291 248,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1			23 190 740,00
3.1.1.1.8.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	28 674 906,00
3.1.2.1.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 633 170,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			6 805 457,00
3.1.2.1.1.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 082 711,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 638 478,00
3.1.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 066 757,00
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 878 373,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			8 090 642,00
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 359 688,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2			11 978 640,00
3.1.2.1.3.4	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 008 253,00
3.1.2.1.3.5	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	17 378 081,00
3.1.2.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 754 097,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1			12 885 000,00
3.1.2.1.4.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 447 788,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.2			23 911 053,00
3.1.2.1.4.4	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	16 303 288,00
3.1.2.1.4.5	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	26 446 707,00
3.1.2.1.5.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 449 370,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.5.2			19 469 684,00
3.1.2.2.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 583 704,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.1.1			3 776 990,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.1.2.2.2.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 246 760,00
3.1.2.2.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 538 863,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2			12 250 298,00
3.1.2.2.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 576 287,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1			5 634 731,00
3.1.2.2.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 025 763,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2			13 673 001,00
3.1.2.2.4.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 268 864,00
3.1.2.2.4.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 548 827,00
3.6.1.1.1.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	65 451 081,00
3.6.1.1.2.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 316 898,00
3.6.1.1.2.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39 312 888,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.2.2			65 894 014,00
3.6.1.1.3.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20 519 384,00
3.6.1.1.3.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 707 548,00
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2			70 169 049,00
3.6.1.1.3.3	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	39 484 073,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.6.1.1.3.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	57 208 290,00
3.6.1.1.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24 492 666,00
3.6.1.1.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 445 117,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2			68 129 053,00
3.6.1.1.4.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	42 845 272,00
3.6.1.1.4.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	56 028 892,00
3.6.1.1.5.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 495 078,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.5.2			70 584 883,00
3.6.1.1.5.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	96 077 265,00
3.6.1.1.6.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	67 936 361,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2			69 553 428,00
3.6.1.1.6.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	96 732 030,00
3.6.1.1.6.5	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	98 054 140,00
3.6.1.1.7.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	68 489 068,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.7.2	провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		74 662 820,00
3.6.1.1.7.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	49 958 463,00
3.6.1.1.7.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	97 348 336,00
3.6.1.1.8.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	37 081 817,00
3.6.1.1.8.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 583 457,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2			77 325 983,00
3.6.1.1.8.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	57 081 131,00
3.6.1.1.8.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	62 285 988,00
3.6.2.1.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 033 760,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.1.1			16 546 532,00
3.6.2.1.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 123 845,00
3.6.2.1.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 585 518,00
3.6.2.1.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20 210 157,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.1			11 243 549,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.6.2.1.3.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 859 003,00
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.3.2			14 793 358,00
3.6.2.1.3.4	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	38 341 789,00
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.3.4			41 733 474,00
3.6.2.1.3.5	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	40 063 341,00
3.6.2.1.4.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 125 355,00
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.4.1			19 728 121,00
3.6.2.1.4.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 771 849,00
3.6.2.1.4.3	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	38 963 491,00
3.6.2.1.4.4	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	39 833 077,00
3.6.2.1.4.5	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	57 848 499,00
3.6.2.1.5.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	63 762 658,00
3.6.2.2.1.1	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 936 259,00
3.6.2.2.2.1	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100	рублей/км	14 341 068,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.2.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 824 768,00
3.6.2.2.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 882 306,00
3.6.2.2.3.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36 170 809,00
3.6.2.2.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	27 972 469,00
3.6.2.2.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 161 482,00
3.6.2.2.4.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	41 640 410,00
C <sub>4.1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				
4.1.3	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	4 401 346,00
4.1.4	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 563 534,00
4.1.5	C <sup>35 кВ</sup> 4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	12 590 459,00
4.2.2	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.2.2	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	123 199,00
4.2.3	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	90 566,00
4.2.4	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	94 343,00
4.4.3.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 4.4.3.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	197 639,00
4.4.4.2	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10	рублей/шт.	41 443 849,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		включительно		
4.4.4.3	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.3</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	38 100 499,00
4.4.4.4	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.4</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	109 278 173,00
4.4.5.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> <sub>4.4.5.1</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	314 619 503,00
4.5.4.1	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.4.1</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	11 179 955,00
C <sub>5.1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	33 968,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>			36 145,00
5.1.1.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	51 717,00
5.1.2.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 803,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>			12 851,00
5.1.2.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 567,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			14 902,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			73 511,00
5.1.3.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 189,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>			6 932,00
5.1.3.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 817,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>			8 528,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>			36 316,00
5.1.3.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	92 553,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		блочного типа		
5.1.4.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 692,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2			5 631,00
5.1.4.3	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 623,00
5.1.5.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 002,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2			4 323,00
5.1.5.3	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39 222,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3			39 222,00
5.1.5.4	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 589,00
5.1.6.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 318,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2			5 387,00
	С <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2			11 581,00
5.1.6.3	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26 188,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.6.3			26 188,00
5.1.7.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 337,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.7.2			9 337,00
5.1.7.3	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 508,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.7.3			14 384,00
5.1.8.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.8.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 069,00
	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.8.2			8 069,00
5.1.8.3	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 576,00
5.2.2.2	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	рублей/кВт	32 158,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.2.2	включительно шкафного или киоскового типа		56 004,00
5.2.3.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 980,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.3.2			15 727,00
5.2.3.3	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	36 783,00
5.2.4.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 651,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.4.2			10 515,00
5.2.4.3	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	54 994,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.4.3			23 482,00
5.2.5.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 966,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.5.2			7 345,00
5.2.5.3	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 570,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.5.3			19 086,00
	C <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.2.5.3			36 872,00
5.2.6.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 805,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.6.2			7 739,00
	C <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.2.6.2			12 135,00
5.2.6.3	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 372,00
	C <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.2.6.3			23 819,00
5.2.7.2	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 156,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.7.2			7 872,00
5.2.7.3	C <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 950,00
	C <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.7.3			9 652,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
5.2.8.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 354,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> 5.2.8.2			9 012,00
5.2.8.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 807,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> 5.2.8.3			15 220,00
5.2.10.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 850,00
C <sub>6,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
6.2.7.2	C <sup>6(10)0,4 кВ</sup> 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	48 127,00
6.2.8.2	C <sup>6(10)0,4 кВ</sup> 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	42 215,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> 6.2.8.2			56 270,00
C <sub>7,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
7.1.1.1	C <sup>35/6(10) кВ</sup> 7.1.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 710,00
C <sub>8,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	33 619,00
8.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	43 404,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 8.2.1			441 064,00
8.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	54 690,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 8.2.2			454 848,00
8.2.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	392 423,00
	C <sup>35 кВ</sup> 8.2.3			2 866 178,00
	C <sup>110 кВ и выше</sup> 8.2.3			4 768 207,00

Утверждение льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой мощности в отношении заявителей до 15 кВт.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами 11 - 19 пункта 17 Правил технологического присоединения - в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

На основании изложенного, расчет льготной ставки в отношении лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил технологического присоединения ( $P_{\text{соц}}$ ), выглядит следующим образом:

$$1\ 000\ \text{руб.} * 1,063 * 1,079 * 1,079 * 1,054 = 1\ 304,42\ \text{руб./кВт}$$

Из них, «1,063» – отчетный ИЦП 2023 года, «1,079» – отчетный ИЦП 2024 года, «1,079» – оценочный ИЦП 2025 года, «1,054» - плановый ИЦП. Индексы приведены в соответствии с письмами Минэкономразвития России от 02.10.2024 № 35132-ПК/Д03и, от 30.09.2025 № 37099-ПК/Д03и.

Таким образом, предлагается утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой мощности в отношении лиц, указанных в абз. 11-19 п. 17 Правил технологического присоединения ( $P_{\text{соц}}$ ), с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года в размере 1 304,42 руб./кВт (с учетом НДС).

В части расчета льготной ставки  $P_{\text{несоц}}$  ЛенРТК отмечает следующее.

С 1 января 2026 года предельный уровень льготной ставки, установленный пунктом 87 Основ ценообразования, составит:

$$P_{\text{несоц(мах)}} = 10\ 000\ \text{руб.} * 1,063_{(\text{ИЦП}2023)} * 1,079_{(\text{ИЦП}2024)} * 1,079_{(\text{ИЦП}2025)} * 1,054_{(\text{ИЦП}2026)} = 13\ 044,18\ \text{руб./кВт}$$

Расчет льготной ставки  $P_{\text{несоц}}$  представила сетевая организация ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-23/2025). Дополнительные материалы представлены письмом от 31.10.2025 № ЛЭ/14-20/336 (вх. от 31.10.2025 № КТ-02.2-01-46/2025). В расчетах сетевая организация предлагает исходить из следующего:

1) для учета затрат по организационно-техническим мероприятиям – сетевая организация рассчитывает значение исходя из среднего количества за 3 года присоединяемой мощности лиц до 15 кВт (221 781 кВт) и сложившихся за 3 года среднего объема затрат (491 882 тыс. руб. (в ценах 2026 года)). Общий размер затрат за счет средств платы за технологическое присоединение составит 2 218 руб./кВт. (в ценах 2026 года);

2) для учета расходов по мероприятиям «последней мили» – сетевая организация рассчитывает значения исходя из среднего количества за 3 года присоединяемой мощности лиц до 15 кВт (161 384 кВт) и

сложившихся за 3 года среднего объема затрат (1 368 087 тыс. руб. (в ценах 2026 года)). Общий размер затрат за счет средств платы за технологическое присоединение составит 8 477 руб./кВт (в ценах 2026 года).

Таким образом предлагаемый ПАО «Россети Ленэнерго» уровень льготной ставки  $P_{\text{несоц}}$  составляет 12 834 руб./кВт. (с учетом НДС)  $((2\ 218 + 8\ 477) * 1,2_{\text{(НДС)}})$ .

Письмом от 25.11.2025 № ЛЭ/14-20/368 ПАО «Россети Ленэнерго» направила скорректированный расчет ставки в размере 48 278,00 руб./кВт.

При рассмотрении данного расчета не установлены обоснования по значению столбца «затрат на «последнюю милю» и ПУ» в размере 36 924 руб./кВт. (824 217 тыс. руб.).

Действующим законодательством не предусмотрен алгоритм расчета льготной ставки  $P_{\text{несоц}}$ . Исходя из положений пункта 87 Основ ценообразования, пункта 17 Правил технологического присоединения, Методических указания № 215-э/1 разница между льготной платой и размером платы, определенным по стандартизированным тарифным ставкам, составляет выпадающие доходы сетевых организаций.

Учитывая изложенные обстоятельства, а также отсутствием расчетов от других сетевых организацией, по мнению ЛенРТК, утверждение льготной ставки в объеме, предлагаемом ПАО «Россети Ленэнерго» является недостаточно обоснованным.

ЛенРТК при определении данной ставки руководствуется техническим решением по учету расходов на организационно-технические мероприятия, определяемых по ставке  $C_1$ , мероприятием по обеспечению средством коммерческого учета ( $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ ), а также строительством объекта «последней мили» - воздушной линии 0,4 кВ на железобетонных опорах сечением провода до 50 мм включительно протяженностью 25 метров ( $C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ ), утверждаемых на 2026 год:

$$P_{\text{несоц}} = (C_1 + C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} + C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} * 0,025) * 1,2 / 15 \text{ кВт} = (30\ 065,00 + 43\ 404,00 + 2\ 918\ 614,00 * 0,025) * 1,2 / 15 \text{ кВт} = 175\ 721,22 / 15 = 11\ 714,75 \text{ руб./кВт (с учетом НДС)}$$

Учитывая изложенное, предлагается утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой мощности в отношении лиц, указанных в абз. 4-5 п. 17 Правил технологического присоединения ( $P_{\text{несоц}}$ ), с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года в размере 11 714,75 руб. (с учетом НДС) за 1 кВт запрашиваемой мощности.

Далее, в целях минимизации количества обращений в адрес ЛенРТК и корректному расчету платы за технологическое присоединение со стороны сетевых организаций, с учетом положений пунктов 17, 17(4) Правил технологического присоединения Приложение № 4 предлагается дополнить формулами расчета платы в отношении лиц до 15 кВт, формулу платы  $P_{\text{соц}}$  привести в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 490/22:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; \max\{P_{\text{несоц}} \times N; C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8\}\},$$

$$P_{\text{(соц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{соц}} \times N\}$$