



Российская Федерация
Республика Карелия
Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 1 декабря 2025 года

№ 106

г. Петрозаводск

Об установлении льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Карелия от 1 ноября 2010 года № 232-П «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Карелия по ценам и тарифам» Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия:

1.1 льготные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

1.2 стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

1.3 формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Расходы (выпадающие доходы) сетевых организаций на территории Республики Карелия, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2026 год:

2.1 связанные с осуществлением технологического присоединения

энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения): на выполнение организационно-технических мероприятий, строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили»), на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 92 638,10 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» – 73 859,03 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 16 543,54 тыс. руб.;

- Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» – 4 488,38 тыс. руб.;

- филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» – 282,89 тыс. руб.

2.2 на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 3,44 тыс. руб.

2.3 связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно по мероприятиям «последней мили», за исключением расходов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего постановления:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 66 009,59 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» – 106 402,33 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 127 379,75 тыс. руб.;

- Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» – 20 477,70 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2026 года:

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 ноября 2024 года № 154 «Об установлении льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2025 год» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2024, № 11, ст. 3061);

постановление Государственного комитета Республики Карелия

по ценам и тарифам от 7 марта 2025 года № 22 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 ноября 2024 года № 154» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11 марта 2025 года, № 1001202503110007);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 марта 2025 года № 24 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 ноября 2024 года № 154» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26 марта 2025 года, № 1001202503260001);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 апреля 2025 года № 35 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 ноября 2024 года № 154» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 28 апреля 2025 года, № 1001202504280004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 4 июля 2025 года № 43 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 ноября 2024 года № 154» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 10 июля 2025 года, № 1001202507100007).

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. Председателя
Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам

У.А. Кензеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0091BED9FCDCB5D5B4AF8998CF8FC7D2D5

Владелец **Кензеев Улан Айсович**

Действителен с 22.04.2025 по 16.07.2026

Льготные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом налога на добавленную стоимость
		с 01.01.2026 по 31.12.2026
Р _{соц}	<p>1. Для заявителей – физических лиц, максимальная мощность технологически присоединяемых устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, при технологическом присоединении объектов микрогенерации, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, в случаях заключения договора:</p> <p>1) членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»;</p> <p>2) а также лицами, указанными в:</p> <p>2.1) статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;</p> <p>2.2) статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);</p> <p>2.3) статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;</p> <p>2.4) статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;</p> <p>2.5) части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>2.6) статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;</p> <p>2.7) пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;</p> <p>2.8) Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»</p>	1 304
Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом налога на добавленную стоимость
		с 01.01.2026 по 31.12.2026
Р _(несоц)	<p>2. Для заявителей – физических лиц, кроме лиц, указанных в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению, за технологическое присоединение объектов микрогенерации, 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, а также 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 технологического присоединения вышеуказанных объектов, 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</p>	9 224
Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, без учета налога на добавленную стоимость
		с 01.01.2026 по 31.12.2026
Р _(несоц)	<p>3. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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</p>	9 224

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия на 2026 год

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение)		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₁), рублей/шт., в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	23 915
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 458
С _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией 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	15 457
Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	30 963
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 458
С _{1.2.2}	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	22 505

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, рублей/км		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₂), рублей/км, в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
C _{2.1.1.4.1}		
C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 569 353
C _{2.1.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 925 751
C _{2.1.1.4.2}		
C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 275 233
C _{2.1.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	6 548 119
C _{2.1.1.4.3}		
C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 934 962
C _{2.1.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 363 985
C _{2.1.1.4.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	3 479 730
C _{2.1.2.3.1}		
C _{2.1.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	887 219
C _{2.1.2.3.2}		
C _{2.1.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	7 481 224
C _{2.2.2.3.2}		
C _{2.2.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	77 839 323
C _{2.3.1.4.1}		
C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 030 562
C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 254 355
C _{2.3.1.4.1.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 874 595
C _{2.3.1.4.2}		
C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 555 606
C _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 916 454

С _{2.3.1.4.3}		
С _{2.3.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	4 979 963
С _{2.3.1.4.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	6 806 809
С _{2.3.2.4.1}		
С _{2.3.2.4.1.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	14 544 343
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, рублей/км		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₃), рублей/км, в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
С _{3.1.1.1.1}		
С _{3.1.1.1.1.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 481 474
С _{3.1.2.1.1}		
С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 680 993
С _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 784 696
С _{3.1.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 987 496
С _{3.1.2.1.2}		
С _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 389 740
С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 689 903
С _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 756 091
С _{3.1.2.1.3}		
С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 744 870
С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 695 085
С _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 766 564
С _{3.1.2.1.4}		
С _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 523 772
С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 321 753
С _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 925 590

C _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	16 967 893
C _{3.1.2.1.5}		
C _{3.1.2.1.5.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	14 087 917
C _{3.1.2.2.1}		
C _{3.1.2.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	14 438 721
C _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 319 130
C _{3.1.2.2.2}		
C _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 706 719
C _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 520 646
C _{3.1.2.2.3}		
C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 954 445
C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 347 194
C _{3.1.2.2.4}		
C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 100 550
C _{3.1.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	20 036 078
C _{3.6.2.1.1}		
C _{3.6.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 701 465
C _{3.6.2.1.2}		
C _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	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	18 542 588
C _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	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	22 442 938
C _{3.6.2.1.3}		
C _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	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	16 268 958
C _{3.6.2.1.4}		
C _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	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	14 590 979

C _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	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	13 986 716
C _{3.6.2.1.5}		
C _{3.6.2.1.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 477 667
C _{3.6.2.2.3}		
C _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	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	14 673 419
C _{3.6.2.2.4}		
C _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	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	20 464 425
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, рублей/шт.		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₄), руб./шт., в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
C _{4.1.3}		
C _{4.1.3} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 353 796
C _{4.1.4}		
C _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 329 007
C _{4.2.2}		
C _{4.2.2} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	84 894
C _{4.2.3}		
C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	115 872
C _{4.2.4}		
C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	144 160
C _{4.2.4} ^{27,5 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	554 899
C _{4.4.4.2}		
C _{4.4.4.2} ^{1-20 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	548 918
C _{4.4.4.3}		
C _{4.4.4.3} ^{1-20 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	43 571 746
C _{4.5.4.1}		
C _{4.5.4.1} ^{1-20 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	3 606 149

С4.5.4.3		
Обозначение	Наименование	Ставка (С5), руб./кВт, в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
С4.5.4.3 ¹⁻²⁰ кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	25 279 942
С4.6.4.1		
С4.6.4.1 ¹⁻²⁰ кВ	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	4 575 116
С4.6.4.2		
С4.6.4.2 ¹⁻²⁰ кВ	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	7 667 709
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рублей/кВт		
Обозначение	Наименование	Ставка (С5), руб./кВт, в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
С5.1.1.1		
С5.1.1.1 ^{6/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	38 160
С5.1.1.1 ^{10/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	39 559
С5.1.1.2		
С5.1.1.2 ^{6/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	53 372
С5.1.1.2 ^{10/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	39 071
С5.1.2.1		
С5.1.2.1 ^{6/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	19 939
С5.1.2.1 ^{10/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 615
С5.1.2.2		
С5.1.2.2 ^{6/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	18 636
С5.1.2.2 ^{10/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	19 918
С5.1.2.2 ^{27,5/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	440 591
С5.1.3.1		
С5.1.3.1 ^{6/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 518
С5.1.3.1 ^{10/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 433
С5.1.3.2		
С5.1.3.2 ^{6/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 287
С5.1.3.2 ^{10/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 088

С5.1.4.2		
С5.1.4.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 089
С5.1.4.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 091
С5.1.4.2 ^{27,5/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 975
С5.1.5.2		
С5.1.5.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 192
С5.1.5.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 258
С5.1.5.3		
С5.1.5.3 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	39 700
С5.1.6.2		
С5.1.6.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 589
С5.1.6.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 673
С5.1.7.2		
С5.1.7.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 517
С5.2.3.2		
С5.2.3.2 ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 094
С5.2.3.2 ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	32 099
С5.2.4.2		
С5.2.4.2 ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 410
С5.2.4.2 ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	18 184
С5.2.5.2		
С5.2.5.2 ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 361
С5.2.5.2 ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 431
С5.2.6.2		
С5.2.6.2 ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 962
С5.2.6.2 ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 904

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (рублей/кВт)		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₆), рублей/кВт, в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
С _{6.2.3.2}		
С _{6.2.3.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	70 408
С _{6.2.4.2}		
С _{6.2.4.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	14 359
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (рублей/кВт)		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₇), рублей/кВт, в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
С _{7.1.1}		
С _{7.1.1.1} ^{35/6 (10) кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	74 018
С _{7.1.1.1} ^{35/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	529 599
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете за одну точку учета, рублей/точку учета		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₈), руб./точку учета, в ценах 2026 года, без учета налога на добавленную стоимость
С _{8.1.1}		
С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	27 997
С _{8.2.1}		
С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	38 747
С _{8.2.1} ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	525 754
С _{8.2.2}		
С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	55 090
С _{8.2.3}		
С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	459 004

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1.	Отсутствие необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P = C_1 + C_8 \times n$	<p>P – плата за технологическое присоединение;</p> <p>C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, руб./шт.;</p>
2.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 + C_2 \times L_{i1}^{вл.} + C_3 \times L_{i1}^{кл.} + C_8 \times n$	<p>C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;</p> <p>C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;</p>

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
3.	<p>Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p>	$P = C_1 + C_2 \times L^{вл}_i + C_3 \times L^{кл}_i + C_4 \times R + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times n$	<p>C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт.;</p> <p>C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;</p> <p>C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт</p> <p>C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;</p> <p>C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точку учета;</p> <p>n – количество точек учета;</p> <p>$L^{вл}_i$ – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;</p> <p>$L^{кл}_i$ – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;</p> <p>N_i – максимальная мощность, указанная заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>R – количество пунктов секционирования, шт.;</p>

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
4.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{(соц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}$	<p>$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;</p> <p>$p_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению;</p> <p>N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств заявителей, кВт;</p>
5.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пунктах 2 и 3 приложения № 1 к настоящему постановлению		<p>$p_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации для заявителей, указанных в пунктах 2 и 3 приложения № 1 к настоящему постановлению; при одновременном технологическом присоединении объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению;</p>
5.1	при реализации мероприятий «последней мили»	$P_{(несоц)} = \max \{p_{\text{несоц}} \cdot N; C_1 + C_8 \times n\}$	при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению;
5.2	без необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\},$ но не ниже $C_1 + C_8 \times n$	при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению;
6.	В случае заключения договора одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителями, указанными в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$	<p>$P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}}$ – плата за одновременное технологическое присоединение объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению, максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);</p> <p>$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение без включения в состав платы расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.</p>