



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2023 года

№ 119

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 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 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» – 124 543,73 тыс. руб.;
- АО «Прионежская сетевая компания» – 74 498,89 тыс. руб.;
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 13 337,28 тыс. руб.;
- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» – 6 349,60 тыс. руб.;
- Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» – 9 245,89 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 «Прионежская сетевая компания» – 25,64 тыс. руб.;
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 63,45 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» – 50 360,42 тыс. руб.;
- АО «Прионежская сетевая компания» – 63 962,30 тыс. руб.;
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 46 719,28 тыс. руб.;
- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» – 17 178,81 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179 «Об установлении льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 30 ноября

2022 года, № 1001202211300005);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 13 декабря 2022 года № 209 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2022, № 12, ст. 4285);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 20 января 2023 года № 2 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2023, № 1, ст. 213);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 14 февраля 2023 года № 6 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 16 февраля 2023 года, № 1001202302160004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 10 марта 2023 года № 11 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 14 марта 2023 года, № 1001202303140001);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 марта 2023 года № 13 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 27 марта 2023 года, № 1001202303270002);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 26 мая 2023 года № 30 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 29 мая 2023 года, № 1001202305290005);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 28 июля 2023 года № 40 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 31 июля 2023 года, № 1001202307310004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 31 октября 2023 года № 74 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам

и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 7 ноября 2023 года, № 1001202311070001);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 10 ноября 2023 года № 83 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 ноября 2022 года № 179» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15 ноября 2023 года, № 1001202311150002).

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

Председатель
Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам

С.В. Хазанович

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 730351BD443818D5D11C90FF57BE7038

Владелец **Хазанович Станислав Викторович**

Действителен с 08.02.2023 по 03.05.2024

Льготные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом НДС	
		с 01.01.2024 по 31.12.2024	
Р _{соц}	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: 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»; 1) 2) а также лицами, указанными в: 2.1) статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»; 2.2) статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; 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»; 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»; 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»; 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»; 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»; 2.8) Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».	1 114	
Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом НДС	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
Р _(несоц)	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), 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), 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.	4 456	5 570
Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, без учета НДС	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
Р _(несоц)	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 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.	4 456	5 570

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

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 2024 года, без учета НДС
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, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	23 471
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, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	27 305
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 883
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	14 588
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	18 422

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 2024 года, без учета НДС
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	1 861 715
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	2 761 947
C _{2.1.1.4.1.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	47 085 635
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	2 092 614
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	5 038 211
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	2 192 738
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	2 275 226
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	3 492 792
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	1 418 243
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	6 389 493
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	1 655 894
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	2 163 940
C _{2.3.1.4.2}		
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	2 855 720
C _{2.3.2.3.2}		
C _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	11 582 966

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие сетевых организаций расходов 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 2024 года, без учета НДС
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	3 952 186
С _{3.1.1.1.4}		
С _{3.1.1.1.4.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	26 918 393
С _{3.1.1.2.1}		
С _{3.1.1.2.1.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 830 956
С _{3.1.1.2.2}		
С _{3.1.1.2.2.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 080 087
С _{3.1.1.2.3}		
С _{3.1.1.2.3.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 807 020
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	2 937 942
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	4 170 176
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	2 730 901
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	3 823 539
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	4 342 189
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	6 107 291
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	7 686 081
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	5 965 240

С3.1.2.1.5		
С3.1.2.1.5.2 ^{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	12 032 076
С3.1.2.2.1		
С3.1.2.2.1.1 ^{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	12 331 687
С3.1.2.2.1.1 ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 838 905
С3.1.2.2.2		
С3.1.2.2.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 128 003
С3.1.2.2.2.1 ^{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	5 154 025
С3.1.2.2.2.2 ^{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	3 104 837
С3.1.2.2.3		
С3.1.2.2.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 429 293
С3.1.2.2.3.1 ^{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	6 067 694
С3.1.2.2.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 495 170
С3.1.2.2.3.2 ^{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	9 320 513
С3.1.2.2.4		
С3.1.2.2.4.1 ^{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	6 526 850
С3.1.2.2.4.2 ^{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	15 150 845
С3.6.2.1.3		
С3.6.2.1.3.1 ^{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	13 459 013
С3.6.2.1.3.1 ^{1-10 кВ}	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	14 839 093
С3.6.2.1.4		
С3.6.2.1.4.1 ^{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	11 873 585

С _{3.6.2.1.5}		
С _{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	13 219 021
С _{3.6.2.2.3}		
С _{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	15 182 775
С _{3.6.2.2.4}		
С _{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	15 858 503

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 (С ₄), руб./шт., в ценах 2024 года, без учета НДС
С _{4.1.3}		
С _{4.1.3} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 156 237
С _{4.1.4}		
С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 154 087
С _{4.2.3}		
С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	102 837
С _{4.4.2}		
С _{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	468 814
С _{4.4.3}		
С _{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	37 213 348

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 (С ₅), руб./кВт, в ценах 2024 года, без учета НДС
С _{5.1.1.1}		
С _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	32 716

C _{5.1.1.1} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	32 954
C _{5.1.1.2}		
C _{5.1.1.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	40 632
C _{5.1.1.2} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	37 100
C _{5.1.2.1}		
C _{5.1.2.1} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 118
C _{5.1.2.1} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 770
C _{5.1.2.2}		
C _{5.1.2.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	19 839
C _{5.1.2.2} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 706
C _{5.1.3.1}		
C _{5.1.3.1} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 820
C _{5.1.3.1} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 099
C _{5.1.3.2}		
C _{5.1.3.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 836
C _{5.1.3.2} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 880
C _{5.1.4.2}		
C _{5.1.4.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 266
C _{5.1.4.2} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 923
C _{5.1.5.2}		
C _{5.1.5.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 858
C _{5.1.5.2} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 086
C _{5.1.6.2}		
C _{5.1.6.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 246

С _{5.2.2.2}		
С _{5.2.2.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	53 752
С _{5.2.3.2}		
С _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	18 405
С _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	22 631
С _{5.2.4.2}		
С _{5.2.4.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 238
С _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 808
С _{5.2.5.2}		
С _{5.2.5.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 705
С _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 163
С _{5.2.6.2}		
С _{5.2.6.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 259
С _{5.2.8.2}		
С _{5.2.8.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 665
С _{5.2.10.3}		
С _{5.2.10.3} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	9 972

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), руб./кВт, в ценах 2024 года, без учета НДС
С _{7.1.1.}		
С _{7.1.1.1} ^{110/6 (10) кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	184 176
С _{7.2.3.}		
С _{7.2.3.1} ^{110/35/6 (10) кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	39 738

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 2024 года, без учета НДС
С _{8.1.1}		
С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	23 651
С _{8.2.1}		
С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	32 099
С _{8.2.1} ^{1-20 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	316 550
С _{8.2.2}		
С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	45 987
С _{8.2.3}		
С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	297 415

**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»	$P=C1+C8 \times n$	<p>P – плата за технологическое присоединение;</p> <p>C1 – 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	$P = C1 + (C2 \times L_{вл_i}) + (C3 \times L_{кл_i}) + C8 \times n$	<p>C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;</p> <p>C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;</p>

3.	<p>Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p>	$P = C1 + C2 \times L_{влі} + C3 \times L_{клі} + C4 \times R + C5 \times N_i + C6 \times N_i + C7 \times N_i + C8 \times n$	<p>C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.;</p> <p>C5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;</p> <p>C6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт</p> <p>C7 – 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>C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), руб./точку учета;</p> <p>n – количество точек учета;</p> <p>L_{влі} – 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_{клі} – 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;</p>
----	--	--	--

4.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{(соп)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соп}} \cdot N\}$	<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>$p_{\text{соп}}$ – 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	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}$	<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; при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению;</p>
6.	В случае заключения договора одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителями, указанными в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$	<p>РЭПУ до 150+мкг – 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>РЭПУ 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>