

**Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

№ 179

г. Петрозаводск

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

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 Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 и ввести в действие с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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 2023 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

организационно-технические мероприятия, мероприятия «последней мили» (строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики), обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 86 637,11 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» – 116 527,50 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 11 161,72 тыс. руб.;

- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» – 11 285,20 тыс. руб.;

- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 10 512,54 тыс. руб.;

2.2. связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 397,80 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» – 53,70 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 40,21 тыс. руб.;

- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» – 2,56 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» – 30 327,27 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» – 73 893,19 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 30 803,74 тыс. руб.;

- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» – 17 981,62 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года:

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2022 год» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2021, № 12, ст. 3662);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 2 февраля 2022 года № 5 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 3 февраля 2022 года, № 1001202202030004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 февраля 2022 года № 17 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 28 февраля 2022 года, № 1001202202280001);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 27 мая 2022 года № 29 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2 июня 2022 года, № 1001202206020007);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 23 июня 2022 года № 37 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 24 июня 2022 года, № 1001202206240008);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 5 июля 2022 года № 39 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 6 июля 2022 года, № 1001202207060001);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 13 сентября 2022 года № 51 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15 сентября 2022 года, № 1001202209150001);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 30 сентября 2022 года № 56 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 3 октября 2022 года, № 1001202210030009);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 октября 2022 года № 66 «О внесении изменений в

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 27 октября 2022 года, № 1001202210270002).

4. Настоящее постановление вступает в силу 1 декабря 2022 года.

Председатель
Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам



С.В. Хазанович

Приложение 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 25.11.2022 № 179

Льготные ставки при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом НДС	
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
Рсоц	<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»;</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 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».</p>	1 000,00	1 064,00

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом НДС		
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
$P_{(несоц)}$	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.	3 000,00	3 192,00	4 256,00
Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, без учета НДС		
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
$P_{(несоц)}$	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.	3 000,00	3 192,00	4 256,00

**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), руб./шт., в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
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	21 651
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	21 898
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 334
С _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	13 317
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	13 564

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₂), руб./км, в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
C _{2.1.1.1}		
C _{2.1.1.1.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	45 124 777
C _{2.1.1.2}		
C _{2.1.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 460 471
C _{2.1.1.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 304 629
C _{2.1.1.2.2}		
C _{2.1.1.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 706 458
C _{2.1.1.2.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 155 563
C _{2.1.1.3}		
C _{2.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 344 024
C _{2.1.1.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 506 027
C _{2.1.1.3.2}		
C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 170 339
C _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 553 590

C _{2.1.1.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	36 311 220
C _{2.1.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	5 205 479
C _{2.1.1.3.3}		
C _{2.1.1.3.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 380 036
C _{2.1.1.3.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	3 846 502
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	2 013 146
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	5 005 418
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	2 034 376
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	5 699 165
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	1 630 456
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	2 215 941
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	1 174 002
C _{2.2.2.3.2}		
C _{2.2.2.3.2.1.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 324 944
C _{2.2.2.3.3}		
C _{2.2.2.3.3.2.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	35 135 709

С _{2.3.1.3.3}		
С _{2.3.1.3.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 553 984
С _{2.3.1.4.1}		
С _{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	7 186 237
С _{2.3.1.4.2}		
С _{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	2 554 642
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие сетевых организаций расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₃), руб./км, в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
С _{3.1.1.1.1}		
С _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 853 491
С _{3.1.1.1.1.1} ^{1-10кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 638 367
С _{3.1.1.1.2}		
С _{3.1.1.1.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 705 206
С _{3.1.1.1.2.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 681 184
С _{3.1.1.1.3}		
С _{3.1.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	14 122 724
С _{3.1.1.1.4}		
С _{3.1.1.1.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 788 344
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	15 751 298

С3.1.1.2.2		
С3.1.1.2.2.3 ^{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	4 868 530
С3.1.1.2.3		
С3.1.1.2.3.1 ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 903 952
С3.1.1.2.3.3 ^{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	6 372 294
С3.1.1.2.4		
С3.1.1.2.4.1 ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 496 768
С3.1.1.2.4.3 ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно тремя кабелями в траншее	8 886 862
С3.1.2.1.1		
С3.1.2.1.1.1 ^{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	4 593 960
С3.1.2.1.1.1 ^{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	3 320 059
С3.1.2.1.1.2 ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 235 460
С3.1.2.1.2		
С3.1.2.1.2.1 ^{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	6 013 428
С3.1.2.1.2.1 ^{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	3 844 054
С3.1.2.1.2.2 ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 964 650
С3.1.2.1.3		
С3.1.2.1.3.1 ^{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	3 959 552
С3.1.2.1.3.2 ^{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	6 780 103

С _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 324 871
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	6 179 514
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	4 151 090
С _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	13 995 102
С _{3.1.2.2.1}		
С _{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	12 498 016
С _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 456 108
С _{3.1.2.2.1.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 493 703
С _{3.1.2.2.1.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 754 706
С _{3.1.2.2.2}		
С _{3.1.2.2.2.1} ^{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	2 618 875
С _{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	5 121 900
С _{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	2 975 470
С _{3.1.2.2.2.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 923 079
С _{3.1.2.2.3}		
С _{3.1.2.2.3.1} ^{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	4 244 837
С _{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	4 320 746

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	4 597 404
C _{3.1.2.2.3.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 852 278
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	5 404 837
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	9 316 759
C _{3.2.2.1.1}		
C _{3.2.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	34 469 449
C _{3.3.2.1.3}		
C _{3.3.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	7 746 060
C _{3.6.2.1.1}		
C _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	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	15 477 543
C _{3.6.2.1.2}		
C _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	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	15 671 440
C _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}	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	32 705 368
C _{3.6.1.1.3}		
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	12 814 736
C _{3.6.2.1.3.1} ^{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	15 750 630

С _{3.6.2.1.4}		
С _{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	9 050 694
С _{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	13 674 433
С _{3.6.2.2.1}		
С _{3.6.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 354 725
С _{3.6.2.2.2}		
С _{3.6.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	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	15 328 034
С _{3.6.2.2.3.1}		
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	10 466 307
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	13 118 737
С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	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	10 468 117
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₄), руб./шт., в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
С _{4.1.2}		
С _{4.1.2} ^{35 кВ}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	4 192 478
С _{4.1.5}		
С _{4.1.5} ^{35 кВ}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	5 483 476

С4.2.1		
С4.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	123 916
С4.2.3		
С4.2.3 ^{0,4 кВ и ниже}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	15 588
С4.2.4		
С4.2.4 ^{0,4 кВ и ниже}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	13 111
С4.4.4.4		
С4.4.4.4 ^{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 свыше 15	35 142 762
С4.5.4.1		
С4.5.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	350 688
С4.5.4.1 ^{1-20 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	3 033 449
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	5 080 887
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₅), руб./кВт, в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
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	27 008
С5.1.1.1 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	30 960
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	29 343
С5.1.1.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	29 761

С _{5.1.2.1}		
С _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	13 848
С _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 499
С _{5.1.2.2}		
С _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 238
С _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 530
С _{5.1.3.1}		
С _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 794
С _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 635
С _{5.1.3.2}		
С _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 463
С _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 081
С _{5.1.4.1}		
С _{5.1.4.1} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 942
С _{5.1.4.2}		
С _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 444
С _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 215
С _{5.1.5.2}		
С _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 606
С _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 766

С _{5.1.6.2}		
С _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 458
С _{5.1.8.2}		
С _{5.1.8.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 588
С _{5.2.3.1}		
С _{5.2.3.1} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	19 739
С _{5.2.3.1} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	17 706
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	12 800
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	14 465
С _{5.2.4.1}		
С _{5.2.4.1} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 637
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	8 372
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	7 516
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	6 495
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	6 497
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	5 094

С _{5.2.7.2}		
С _{5.2.7.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 411
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₆), руб./кВт, в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
С _{6.2.7.2}		
С _{6.2.7.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	12 575
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₇), руб./кВт, в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
С _{7.1.1.}		
С _{7.1.1.1} ^{35/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	42 115
С _{7.1.1.1} ^{110/35/6 (10) кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	75 489
С _{7.2.2.}		
С _{7.2.2.1} ^{35/6 (10) кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	25 297
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете за одну точку учета, руб./точку учета		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₈), руб./точку учета, в ценах 2023 года, без учета НДС с 01.12.2022 по 31.12.2023
С _{8.1.1}		
С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 314
С _{8.1.2}		
С _{8.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	21 546

С _{8.2.1}		
С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	28 754
С _{8.2.2}		
С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	30 306
С _{8.2.2} ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	93 474
С _{8.2.3}		
С _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	220 177

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, к стандартизированным тарифным ставкам С2, С3, С4, С5, С6, С7 применяется коэффициент 0,5.

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»	$P=C1+C8*n$	<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	$P = C1 + (C2 * L_{влі}) + (C3 * L_{клі}) + C8*n$	<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.	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)	$P = C1 + C2 * L_{влі} + C3 * L_{клі} + C4 * R + C5 * Ni + C6 * Ni + C7 * Ni + C8*n$	<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	$P_{(соц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}$	$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.; $p_{\text{соц}}$ - 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; N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств заявителей, кВт;
5.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пунктах 2 и 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{(несоц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}$	$p_{\text{несоц}}$ - 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;
6.	В случае заключения договора одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителями, указанными в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{\text{ЭПУ до 150+мкв}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$	РЭПУ до 150+мкв - 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); 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.