Администрация Главы Республики Карелия
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
19.11.2026 № 1109

Российская Федерация

Республика Карелия
Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 ноября 2026 года **№ 139**

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 2027 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 2027 года по 31 декабря 2027 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 2027 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, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 410 482,44 тыс. руб.;
- АО «Прионежская сетевая компания» – 108 711,81 тыс. руб.;
- Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» – 6 182,50 тыс. руб.;

2.2 связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего постановления (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств): на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 260 719,60 тыс. руб.;
- АО «Прионежская сетевая компания» – 113 955,25 тыс. руб.;
- Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» – 15 031,51 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2027 года:

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 1 декабря 2025 года № 106 «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» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2025, № 12, ст. 3775);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 декабря 2025 года № 237 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 1 декабря 2025 года № 106» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2025, № 12, ст. 3644);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 27 марта 2026 года № 42 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 1 декабря 2025 года № 106» (Собрание законодательства

Республики Карелия, 2026, № 3, ст. 906);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 12 мая 2026 года № 50 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 1 декабря 2025 года № 106» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15 мая 2026 года, № 1001202605150005);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 6 августа 2026 года № 67 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 1 декабря 2025 года № 106» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 7 августа 2026 года, № 1001202608070003);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 25 сентября 2026 года № 71 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 1 декабря 2025 года № 106» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 28 сентября 2026 года, № 1001202609280002).

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

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 03611717A99355F586E7642BEF3CDC77
Владелец **Пупышева Марина Александровна**
Действителен с 19.05.2026 по 12.08.2027

Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 18 ноября 2026 года № 139

Льготные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом налога на добавленную стоимость
		с 01.01.2027 по 31.12.2027
$P_{соц}$	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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже класса напряжения 0,4 кВ и ниже 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»; 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» (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); 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 23 января 2024 года № 63 «О мерах по социальной поддержки многодетных семей»	1 389

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом налога на добавленную стоимость
		с 01.01.2027 по 31.12.2027
$P_{(несоц)}$	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), 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 класса напряжения 0,4 кВ и ниже 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	9 722

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, без учета налога на добавленную стоимость
		с 01.01.2027 по 31.12.2027
$P_{(несоц)}$	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 и/или объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций класса напряжения 0,4 кВ и ниже составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности	9 722

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 18 ноября 2026 года № 139

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия на 2027 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 (C_1), рублей/шт., в ценах 2027 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		
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	24 427
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 259
$C_{1.2.1}$	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	16 168
Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	36 465
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 259
$C_{1.2.2}$	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	28 206

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации 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 2027 года, без учета налога на добавленную стоимость
$C_{2.1.1.4.1}$		
$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 757 588
$C_{2.1.1.4.1.1}^{1\text{-}20\text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 601 834
$C_{2.1.1.4.2}$		
$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 372 425
$C_{2.1.1.4.2.1}^{1\text{-}20\text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 702 131
$C_{2.1.1.4.3}$		
$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 969 479
$C_{2.1.1.4.3.1}^{1\text{-}20\text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 545 640
$C_{2.2.2.3.1}$		
$C_{2.2.2.3.1.1.1}^{27,5\text{-}60\text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	69 778 555
$C_{2.2.2.3.3}$		
$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{110\text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	40 584 501
$C_{2.3.1.4.1}$		
$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 346 854
$C_{2.3.1.4.1.1}^{1\text{-}20\text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 451 016
$C_{2.3.1.4.1.1}^{27,5\text{-}60\text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 088 346
$C_{2.3.1.4.2}$		
$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 177 198
$C_{2.3.1.4.2.1}^{1\text{-}20\text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 781 217
$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	5 354 162

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, рублей/км		
Обозначение	Наименование	Ставка (C_3), рублей/км, в ценах 2027 года, без учета налога на добавленную стоимость
$C_{3.1.1.1.2}$		
$C_{3.1.1.1.2.3}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3 365 226
$C_{3.1.2.1.1}$		
$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 932 379
$C_{3.1.2.1.1.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 997 929
$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	13 832 164
$C_{3.1.2.1.2}$		
$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 586 181
$C_{3.1.2.1.2.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 749 873
$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 325 561
$C_{3.1.2.1.3}$		
$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 385 096
$C_{3.1.2.1.3.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 065 476
$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	11 581 422
$C_{3.1.2.1.4}$		
$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 304 757
$C_{3.1.2.1.4.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 470 546
$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 710 608
$C_{3.1.2.1.4.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	18 071 435
$C_{3.1.2.1.5}$		
$C_{3.1.2.1.5.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 762 291

$C_{3.1.2.2.1}$		
$C_{3.1.2.2.1.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 298 748
$C_{3.1.2.2.1.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 267 455
$C_{3.1.2.2.2}$		
$C_{3.1.2.2.2.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 808 843
$C_{3.1.2.2.3}$		
$C_{3.1.2.2.3.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 624 173
$C_{3.1.2.2.3.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	18 330 974
$C_{3.1.2.2.4}$		
$C_{3.1.2.2.4.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 535 455
$C_{3.1.2.2.4.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	21 091 433
$C_{3.6.2.1.1}$		
$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	18 326 793
$C_{3.6.2.1.2}$		
$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	18 765 447
$C_{3.6.2.1.3}$		
$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	17 042 202
$C_{3.6.2.1.4}$		
$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	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	13 336 853
$C_{3.6.2.1.4.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	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	14 896 371
$C_{3.6.2.2.1}$		
$C_{3.6.2.2.1.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	25 580 292

$C_{3.6.2.2.2}$		
$C_{3.6.2.2.2.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	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	11 242 205
$C_{3.6.2.2.3}$		
$C_{3.6.2.2.3.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	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	15 627 735
$C_{3.6.2.2.4}$		
$C_{3.6.2.2.4.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	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	15 990 213
$C_{3.7.2.2.2}$		
$C_{3.7.2.2.2.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	кабельные линии подводной прокладки, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	15 616 422
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, рублей/шт.		
Обозначение	Наименование	Ставка (C_4), руб./шт., в ценах 2027 года, без учета налога на добавленную стоимость
$C_{4.1.4}$		
$C_{4.1.4}^{1\text{-}20\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 324 652
$C_{4.1.5}$		
$C_{4.1.5}^{35\ кВ}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	9 113 831
$C_{4.2.3}$		
$C_{4.2.3}^{1\text{-}20\ кВ}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	123 408
$C_{4.2.4}$		
$C_{4.2.4}^{1\text{-}20\ кВ}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	153 536
$C_{4.2.4}^{35\ кВ}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 989 028
$C_{4.4.4.1}$		
$C_{4.4.4.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	679 817
$C_{4.4.4.3}$		
$C_{4.4.4.3}^{1\text{-}20\ кВ}$	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	10 323 002
$C_{4.5.1.1}$		
$C_{4.5.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 899 253
$C_{4.5.2.1}$		
$C_{4.5.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 830 390

$C_{4.5.4.1}$		
$C_{4.5.4.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 414 985
$C_{4.5.4.2}$		
$C_{4.5.4.2}^{1\text{-}20\ кВ}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1 732 880
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 (C_5), руб./кВт, в ценах 2027 года, без учета налога на добавленную стоимость
$C_{5.1.1.1}$		
$C_{5.1.1.1}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 565
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	41 583
$C_{5.1.1.2}$		
$C_{5.1.1.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	67 898
$C_{5.1.1.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	37 598
$C_{5.1.2.1}$		
$C_{5.1.2.1}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 670
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	19 154
$C_{5.1.2.2}$		
$C_{5.1.2.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	18 284
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	26 972
$C_{5.1.3.1}$		
$C_{5.1.3.1}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	8 326
$C_{5.1.3.2}$		
$C_{5.1.3.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 986
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 681
$C_{5.1.4.2}$		
$C_{5.1.4.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 301

$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 436
$C_{5.1.4.2}^{27,5/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 884
$C_{5.1.5.2}$		
$C_{5.1.5.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 471
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 024
$C_{5.1.6.2}$		
$C_{5.1.6.2}^{6/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 728
$C_{5.1.7.2}$		
$C_{5.1.7.2}^{10/0,4\ кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 810
$C_{5.2.2.3}$		
$C_{5.2.2.3}^{6/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	66 533
$C_{5.2.3.2}$		
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	25 374
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	25 660
$C_{5.2.4.2}$		
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 153
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	19 796
$C_{5.2.5.2}$		
$C_{5.2.5.2}^{6/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 180
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 285
$C_{5.2.6.2}$		
$C_{5.2.6.2}^{10/0,4\ кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 737

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 (C_6), рублей/кВт, в ценах 2027 года, без учета налога на добавленную стоимость
$C_{6.2.3.2}$		
$C_{6.2.3.2}^{6(10)/0,4\ кВ}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	74 987
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета		
Обозначение	Наименование	Ставка (C_8), руб./точку учета, в ценах 2027 года, без учета налога на добавленную стоимость
$C_{8.1.1}$		
$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	28 854
$C_{8.2.1}$		
$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	40 041
$C_{8.2.1}^{1-20\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	626 105
$C_{8.2.2}$		
$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	62 390
$C_{8.2.3}$		
$C_{8.2.3}^{1-10\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	556 317

Приложение № 3 к постановлению
Государственного комитета Республики Карелия
по ценам и тарифам от 18 ноября 2026 года № 139

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 – плата за технологическое присоединение;
			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.;
2.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 + C_2 \times L^{вл}_i + C_3 \times L^{кл}_i + C_8 \times n$	C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;
			C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;

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

№ 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	$P_{(соц)} = \min\{P_{станд.ст}; p_{соц} \cdot N\}$	$P_{станд.ст}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.; $p_{соц}$ – 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		$p_{несоц}$ – 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;
5.1	при реализации мероприятий «последней мили»	$P_{(несоц)} = \max\{p_{несоц} \cdot N; C_1 + C_8 \times n\}$	
5.2	без необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P_{(несоц)} = \min\{P_{станд.ст}; p_{несоц} \cdot N\}$, но не ниже $C_1 + C_8 \times n$	
6.	В случае заключения договора одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителями, указанными в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{ЭПУ\ до\ 150+мкг} = \min\{P_{станд.ст}; p_{несоц} \cdot N\} + P_{ЭПУ\ до\ 150}$	$P_{ЭПУ\ до\ 150+мкг}$ – 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); $P_{ЭПУ\ до\ 150}$ – 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.