

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 декабря 2018 года

№ 202

г. Петрозаводск

**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 2019 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 августа 2017 года № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными Федеральной службой по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, 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 плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия:

- для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение 3 лет, и расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации,

составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (С1) и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и

мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, на 2019 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт включительно на территории Республики Карелия на 2019 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт включительно и менее 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2019 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 143 766,77 тыс. руб.,

- АО «Прионежская сетевая компания» - 105 846,82 тыс. руб.,

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 34 358,95 тыс. руб.,

- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 1 201,87 тыс. руб.

7. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия от технологического присоединения всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2019 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 142 769,62 тыс. руб.,

- АО «Прионежская сетевая компания» - 105 198,94 тыс. руб.

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 34 278,32 тыс. руб.,

- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 1 197,52 тыс. руб.

8. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, на 2019 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 1 150,04 тыс. руб.,

- АО «Прионежская сетевая компания» - 504,53 тыс. руб.,

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 21,20 тыс. руб.

9. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2019 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 53 227,20 тыс. руб.,

- АО «Прионежская сетевая компания» - 11 909,41 тыс. руб.,

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 12 717,51 тыс. руб.

10. Признать утратившим силу с 1 января 2019 года постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 15.12.2017 № 154 «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 2018 год» («Карелия», N 70, 28.12.2017 (начало), «Карелия», N 1, 12.01.2018 (окончание)).

11. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Председатель Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам**



Г.А. Суржко

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 (за исключением подпункта "б") Методических указаний на территории Республики Карелия на 2019 год (С1)

Наименование мероприятий	Ставка (С1), руб./шт., в ценах 2019 года, без учета НДС			
	На территории городских населённых пунктов		На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов	
	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
	17 322	17 322	14 913	14 586
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	7 365	7 365	6 112	5 715
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	9 957	9 957	8 801	8 871

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний на территории Республики Карелия на 2019 год

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2019 года, руб./кВт, без учета НДС			
	На территории городских населённых пунктов		На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов	
	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
	367	220	346	284
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	367	220	346	284
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	496	305	479	416

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт включительно на территории Республики Карелия на 2019 год

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.				
C2	Напряжение ВЛ, кВ	Тип провода, количество цепей	Ставка (C2), руб./км, в ценах 2019 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
			0,4	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь
6 (10)	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	1 525 300	2 058 647	
	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 2 цепи	3 584 309	5 085 814	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.				
C3	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей КЛ в траншее	Ставка (C3), руб./км, в ценах 2019 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	0,4	1	2 672 934	2 541 423
		2	3 804 234	2 211 334
	6 (10)	1	3 819 466	5 745 485
		2	8 614 085	2 871 072
Прокладка кабеля методом ГНБ	-	9 252 403	-	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.				
C4	Наименование оборудования	Уровень напряжения, кВ	Ставка (C4), руб./шт., в ценах 2019 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	Распределительный пункт	-	14 571 256	-

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С5), руб./кВт, в ценах 2019 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Комплектная однотрансформаторная подстанция (КТП)	до 25 кВА включительно	32 791	34 626
Комплектная однотрансформаторная подстанция (КТП)	от 25 до 100 кВА включительно	11 979	16 188
Комплектная однотрансформаторная подстанция (КТП)	от 100 до 250 кВА включительно	8 410	7 143
Комплектная однотрансформаторная подстанция (КТП)	от 250 до 500 кВА включительно	7 880	2 942
Комплектная однотрансформаторная подстанция (КТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	5 421	-
Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	от 100 до 250 кВА включительно	9 732	9 857
Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	от 250 до 500 кВА включительно	6 827	-
Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	5 863	-
Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	свыше 1000 кВА	4 576	-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С6), руб./кВт, в ценах 2019 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Распределительная двухтрансформаторная подстанция	от 500 до 1000 кВА включительно	5 537	-
Распределительная двухтрансформаторная подстанция	свыше 1000 кВА	9 640	-
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).		

Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С7), руб./кВт, в ценах 2019 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	400 кВА	-	5 843

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт включительно на территории Республики Карелия на 2019 год

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий в ценах 2019 года, руб./кВт, без учета НДС		
C2max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство воздушных линий 0,4 кВ (1 цепь)	14 347	10 989
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	21 398	15 391
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (2 цепи)	9 541	859
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в ценах 2019 года, руб./кВт, без учета НДС		
C3max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (1 цепь)	6 219	32 417
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (2 цепи)	3 787	5 733
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	6 254	8 899
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (2 цепи)	9 867	26 092
Прокладка кабеля методом ГНБ	3 343	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), в ценах 2019 года, руб./кВт, без учета НДС		
C4max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство распределительного пункта	3 469	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, в ценах 2019 года, руб./кВт, без учета НДС		
C5max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство комплектных одотрансформаторных подстанций (КТП) до 25 кВА включительно	32 791	34 626

Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 25 до 100 кВА включительно	11 979	16 188
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	8 410	7 143
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	7 880	2 942
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	5 421	-
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	9 732	9 857
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	6 827	-
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	5 863	-
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) свыше 1000 кВА	4 576	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций в ценах 2019 года, руб./кВт, без учета НДС		
С_{6max}	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций от 500 до 1000 кВА	5 537	-
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций свыше 1000 кВА	9 640	-
С_{7max}	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций 35/0,4 кВ, 400 кВА	-	5 843

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

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1.	Отсутствие необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P = C1$	P - плата за технологическое присоединение; 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.);
2.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C1 + (C2 * L_{вл}) + (C3 * L_{кл})$	C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения, (руб./км); L _{вл} - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км); C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения, (руб./км); L _{кл} - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);
3.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), трансформаторных пунктов (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P = C1 + C2 * L_{вл} + C3 * L_{кл} + C4 * R + C5 * Ni + C6 * Ni + C7 * Ni$	C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения, (руб./шт.); C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт); C6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт); C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, (руб./кВт); Ni - максимальная мощность, указанная Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт; R-количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

Примечание: плата за технологическое присоединение определяется по формулам с учетом мероприятий (согласно выданным техническим условиям).