

**Государственный комитет Республики Карелия  
по ценам и тарифам  
г. Петрозаводск**

**Протокол  
заседания Правления Государственного комитета Республики Карелия  
по ценам и тарифам**

от 17 мая 2019 года

№ 34

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



**М.А. Пупышева**

**М.А. Пупышева**

**Председествовал:**

**Члены Правления  
Госкомитета РК по ценам и тарифам:**

**Л.Н. Булова  
Е.А. Карева  
Е.Н. Савинова**

**От Карельского УФАС России:  
руководитель**

**А.Б. Пряхин**

**от Госкомитета РК по ценам и тарифам:  
заместитель начальника отдела регулирования тарифов  
в электроэнергетике и непромышленной сфере**

**В.В. Липская**

**от Государственного казенного учреждения  
Республики Карелия  
«Карельский информационно-аналитический центр  
интегральной системы ресурсного мониторинга»:  
специалист**

**Ю.П. Керцова**

**от Министерства по дорожному хозяйству,  
транспорту и связи Республики Карелия:  
начальник отдела координации деятельности  
подведомственных организаций и  
реализации программ и связи**

**М.Н. Дернова**

**от филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»  
«Карелэнерго»:  
начальник отдела тарифообразования**

**А.А. Ковалев**

**от АО «Прионежская сетевая компания»:  
заместитель генерального директора по  
экономике и финансам  
заместитель начальника планово-экономического отдела**

**Е.Л. Климова  
А.С. Корбина**

экономист

Ю.В. Ломакина

от АО «ОРЭС – Петрозаводск»:  
начальник финансово-экономического отдела  
экономист

Н.А. Юллинен  
Н.Е. Муромцева

от филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское ПМЭС:  
начальник планово-экономического отдела

И.А. Ермакова

**Повестка заседания Правления:**

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 21 декабря 2018 года № 202 «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».

**Выступили:** М.А. Пупышева, В.В. Липская, А.Б. Пряхин, М.Н. Дернова, Ю.П. Керцова.

**Отметили:**

1. Внесение изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 21 декабря 2018 года № 202 обусловлено:

- Обращением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам (далее – Госкомитет) от 04.04.2019 № МР2/3/108-06/3070 (регистрационный номер 378/КЦТ) об утверждении дополнительных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год, а именно:

- стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций 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 однотрансформаторных подстанций (ТП) от 500 до 1000 кВА включительно на территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов;

- стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций 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 реклоузера 6 кВ на территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов;

- стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций 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 реклоузера 10 кВ на

территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов;

- стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по прокладке кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) на территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов.

• Обращением АО «Прионежская сетевая компания» (далее — АО «ПСК») в Госкомитет от 23.04.2019 № 7799 (регистрационный номер 474/КЦТ) об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по прокладке кабельных линий методом ГНБ на территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов.

2. Стандартизированная тарифная ставка С5 и ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций 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 комплектных однострансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно на территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов, уже установлена постановлением Госкомитета от 18.02.2019 № 14 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 21 декабря 2018 года № 202» в размере 4 946 руб./кВт и может быть применена в расчёте стоимости платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по Республике Карелия.

3. В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, необходимо исключение из наименования оборудования по трансформаторным подстанциям слов «комплектная», «комплектные».

4. Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» представлено особое мнение от 15.05.2019 № МР2/3/108-06/4223.

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, утверждёнными приказом ФАС России

от 29 августа 2017 года № 1135/17, постановлением Правительства Республики Карелия от 1 ноября 2010 года № 232-П «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Карелия по ценам и тарифам» **Правление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам решило:**

1. Заключение экспертной группы Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 08.05.2019 по предложениям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» и АО «ПСК» по установлению единых стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности на территории Республики Карелия на 2019 год принять за основу расчёта ставок.

2. Внести в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 21 декабря 2018 года № 202 «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» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 15.04.2019, изменения, внесенные Постановлением Госкомитета РК по ценам и тарифам от 25.12.2018, N 46, вступили в силу с даты официального опубликования) следующие изменения:

2.1. Приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Карелия по ценам и тарифам  
от 21.12.2018 № 202

**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**

C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.			
	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	1 929 913	1 927 419
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	
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.			

	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей КЛ в траншее	Ставка (С3), руб./км, в ценах 2019 года, без учета НДС	
			На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> 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	12 180 501
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.			
	Наименование оборудования	Уровень напряжения, кВ	Ставка (С4), руб./шт., в ценах 2019 года, без учета НДС	
			На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
	Распределительный пункт	-	14 571 256	-
Реклоузер 6 (10) кВ	6 (10)	-	2 708 538	
С5	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 <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	до 25 кВА включительно	32 791	34 626
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 25 до 100 кВА включительно	11 979	16 188
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 100 до 250 кВА включительно	8 410	7 143
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 250 до 500 кВА включительно	7 880	2 942
Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	5 421	4 946	

	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	свыше 1000 кВА	-	4 796
	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	от 100 до 250 кВА включительно	9 732	9 857
	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	от 250 до 500 кВА включительно	6 827	-
	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	5 863	-
	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	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				
С6	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С6), руб./кВт, в ценах 2019 года, без учета НДС	
			На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
	Распределительная двухтрансформаторная подстанция	от 500 до 1000 кВА включительно	5 537	-
	Распределительная двухтрансформаторная подстанция	свыше 1000 кВА	9 640	-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).				
С7	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С7), руб./кВт, в ценах 2019 года, без учета НДС	
			На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	400 кВА	-	5 843

»

2.2. Приложение № 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 3 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Карелия по ценам и тарифам  
от 21.12.2018 № 202

**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		
<b>C2max</b>	На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> 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		
<b>C3max</b>	На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> 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	796
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		
<b>C4max</b>	На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
Строительство распределительного пункта	3 469	-
Реклоузер 6(10)	-	5 505
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		
<b>C5max</b>	На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) до 25 кВА включительно	32 791	34 626
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 25 до 100 кВА включительно	11 979	16 188
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 100 до 250 кВА включительно	8 410	7 143
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 250 до 500 кВА включительно	7 880	2 942
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 500 до 1000 кВА включительно	5 421	4 946
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) свыше 1000 кВА	-	4 796
Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) от 100 до 250 кВА включительно	9 732	9 857
Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) от 250 до 500 кВА включительно	6 827	-

Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) от 500 до 1000 кВА включительно	5 863	-
Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) 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		
<b>С6max</b>	На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций от 500 до 1000 кВА	5 537	-
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций свыше 1000 кВА	9 640	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше в ценах 2019 года, руб./кВт, без учета НДС		
<b>С7max</b>	На территории <b>городских</b> населённых пунктов	На территории, <b>не относящейся к территории городских</b> населённых пунктов
Строительство однотрансформаторных подстанций 35/0,4 кВ, 400 кВА	-	5 843

»

3. Направить территориальным сетевым организациям Республики Карелия копии протокола заседания Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 17.05.2019 № 34 и постановления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 17.05.2019 № 51.

**Результаты голосования:**

«за» - М.А. Пупышева, Е.А. Карева, Л.Н. Булова, Е.Н. Савинова;

«против» - нет;

«воздержались» - нет;

«без права на голосование» - А.Б. Пряхин.

Протокол вела



В.В. Липская