ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2013 года № 372

г. Петрозаводск

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы»

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», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-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 открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (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.

2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» 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 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.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» 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 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» 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 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.

5. Установить стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

6. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 2.1 и № 2.2 к настоящему постановлению.

7. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложениям № 1, 2.1, 2.2, 3 к настоящему постановлению.

8. 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 открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» на 2014 год составляет 37 913,72 тыс. руб.

9. Размер выпадающих доходов открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» 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 2014 год составляет 37 651,36 тыс. руб.

10. Размер выпадающих доходов открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» 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 2014 год составляет 2 302,24 тыс. руб.

11. Признать утратившим силу постановление Госкомитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 28 декабря 2012 года № 292 (Карелия, 2013, 15 января).

Председатель Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам **А.Э. МЯКИ**

Приложение №1
к постановлению ГК РК по ценам и тарифам
от 20.12.13 № 372

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы»

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 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), расчете на 1 кВт максимальной мощности	Ставка (C1), руб./кВт, в ценах 2014 года, без учета НДС
		871

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км

	Напряжение ВЛ, кВ	Тип провода	Ставка (C2), руб./км, в ценах 2001 года, без учета НДС
C2	0,4	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	284124
	6(10)	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	283303

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км

	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей КЛ в траншее	Ставка (C3), руб./км, в ценах 2001 года, без учета НДС
C3	0,4	1	375850
		2	597145
	6(10)	1	479992
		2	916349

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения, руб./кВт

	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Мощность, кВт	Ставка (C4), руб./кВт, в ценах 2001 года, без учета НДС
C4	КТП 16 кВА	16	14	5614
	КТП 25 кВА	25	22	3720
	КТП 40 кВА	40	36	2445
	КТП 63 кВА	63	56	1611
	КТП 100 кВА	100	89	1057
	КТП 160 кВА	160	143	1019
	КТП 250 кВА	250	223	712
	КТП 400 кВА	400	357	496
	КТП 630 кВА	630	563	347
	КТП 1000 кВА	1000	893	421
	КТП 1250 кВА	1250	1116	359
	КТП 1600 кВА	1600	1429	342
	2КТП 160 кВА	320	286	928
	2КТП 250 кВА	500	447	628
	2КТП 400 кВА	800	714	443
	2КТП 630 кВА	1260	1125	336
	2КТП 1000 кВА	2000	1786	295
	2КТП 1250 кВА	2500	2233	319
	2КТП 1600 кВА	3200	2858	312
	Наименование оборудования	Ставка (C4), руб. за единицу, в ценах 2001 года, без учета НДС		
	Монтаж ячейки 0,4 кВ	7919		
	Монтаж ячейки 6 (10) кВ	10861		
	Переключательный пункт	115220		

* В ставку C1 включаются расходы на:
– подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование;
– проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ;
– участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств;
– фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети.

Приложение № 3
к постановлению ГК РК по ценам и тарифам от 20.12.13 № 372

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* Ni	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, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт)
			Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт)
2	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	P = C1* Ni + (C2*Lвл$_i$ + + C3*Lкл$_i$) *Zизм.ст.	C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км)
			Lвл$_i$ – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-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 i-м уровне напряжения (руб./км)
3	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	P = C1* Ni + + (C2*Lвл$_i$ + + C3*Lкл$_i$ + + C4* Ni)* Zизм.ст.	Lкл$_i$ – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)
			C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт)
			Zизм.ст. – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

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

Приложение № 2.1
к постановлению ГК РК по ценам и тарифам от 20.12.13 № 372

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2014 года, руб./кВт, без учета НДС
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	427
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	260
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	12
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	172
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Ставка в ценах 2001 года, руб./кВт, без учета НДС
Строительство воздушных линий 6(10) кВ	1 284
Строительство воздушных линий 0,4 кВ	3 142
Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь	1 484
Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи	2 358
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ	34 454
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ	65 775
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА	5 614
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА	3 720
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА	2 482
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА	1 611
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА	1 057
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА	1 019
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА	712
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА	496
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА	347
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА	421
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА	359
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА	342
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА	928
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА	628
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА	443
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА	336
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА	295
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА	319
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА	312
Монтаж ячейки 0,4 кВ	7 919
Монтаж ячейки 6 (10) кВ	10 861
Переключательный пункт	115 220

Приложение № 2.2
к постановлению ГК РК по ценам и тарифам от 20.12.13 № 372

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» «Карелэнерго»для заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 15 кВт

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2014 года, руб./кВт, без учета НДС
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	427
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	260
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	12
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	172
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Ставка в ценах 2001 года, руб./кВт, без учета НДС
Строительство воздушных линий 6(10) кВ	1 284
Строительство воздушных линий 0,4 кВ	3 142
Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь	1 484
Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи	2 358
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ	34 454
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ	65 775
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА	5 614
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА	3 720
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА	2 482
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА	1 611
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА	1 057
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА	1 019
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА	712
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА	496
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА	347
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА	421
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА	359
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА	342
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА	928
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА	628
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА	443
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА	336
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА	295
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА	319
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА	312
Монтаж ячейки 0,4 кВ	7 919
Монтаж ячейки 6 (10) кВ	10 861
Переключательный пункт	115 220