РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2015 № 442
г. Петропавловск - Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12. 2011 № 1178, 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.12.2015 № 63, на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 13.10.2015 №02-03/4351

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год:

1) стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1;

2) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), согласно приложению № 2;

3) формулу платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 3.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО Камчатскэнерго» на 2016 год для заявителей, подающих за-

явку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета 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.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют 38 031 тыс. руб. (в том числе расходы, связанные с разработкой проектной документации – 4 963 тыс. руб.):

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – 19 120 тыс. руб. (в том числе расходы, связанные с разработкой проектной документации – 1 354 тыс. руб.);

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – 17 106 тыс. руб. (в том числе расходы, связанные с разработкой проектной документации – 1 804 тыс. руб.).

8. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края С.В. Гринь

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 15.12.2015 № 442

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год

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 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности **(C_1), руб./кВт** (без НДС) (в ценах периода регулирования)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
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 п. 16 Методических указаний № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в») (C_1)*, руб./кВт всего, в том числе:	**1 152,64**	**1 152,64**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	189,24	189,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	688,14	688,14
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	275,26	275,26

2. Ставки по мероприятиям «последней мили» ($C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$) (в ценах 2001 года):

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
1.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий ($C_{2,i}$)****			
1.1.	Строительство в здушной линии, 0,4 кВ	C_{2i}	руб./км	
1.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2		руб./км	**193 383**
1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2		руб./км	**208 977**
1.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2		руб./км	**228 694**
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2		руб./км	**231 363**

1.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2		руб./км	248 406
1.2.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км	
1.2.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами		руб./км	200 150
1.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	215 732
1.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	234 298
1.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	237 998
1.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	254 258
1.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	206 607
1.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	222 188
1.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 ереходами		руб./км	239 062
1.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	244 448
1.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	259 846
1.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	213 385
1.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	228 967
1.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	244 926
1.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	251 226
1.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	264 608
1.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	215 2 3
1.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	230 870
1.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	246 753
1.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	253 125
1.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	266 343
1 3.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ		руб./км	
1.3.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2		руб./км	218 932
1.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2		руб./км	226 949
1.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2		руб./км	237 468
1.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2		руб./км	299 848
1.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2		руб./км	321 301
1.4.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами		руб./км	
1.4.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами		руб./км	223 752
1.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	231 184
1.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	241 690
1.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	301 851
1.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	323 446
1.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	227 514
1.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	234 360
1.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	244 867
1.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	303 834
1.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	325 429
1.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	232 023
1.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 5 мм2 с 9 переходами		руб./км	238 287
1.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	248 793
1.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	305 816
1.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	328 300
1.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 перех дами		руб./км	233 382
1.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	239 312

1.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	249 820
1.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	307 580
1.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переход ми		руб./км	329 047
2.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий ($C_{3,i}$)****			
2.1.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий ($C_{3,i}$)****			
2.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб./км	
2.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее		руб./км	311 588
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	328 336
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	354 394
2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	394 477
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	442 221
2.1. .	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ		руб./км	
2.1.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее		руб./км	320 120
2.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	373 479
2.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	396 057
2.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в тран ее	C_{3i}	руб./км	432 911
2.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	459 764
2.2.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий ($C_{3,i}$)****			
2.2.1.	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ			
2.2.1.1.	КЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405
2.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
2.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
2.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
2.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	796 149
2.2.2.	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ			
2.2.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	576 597
2.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	683 305
2.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	728 493
2.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	837 063
2.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	855 999
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на i-м уровне напряжения ($C_{4,i}$)****			
3.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (КТП)	C_{4i}		
3.1.1.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	1 422
3.1.1.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	932
3.1.1.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	648

3.1.1.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	**479**
3.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)			
3.1.2.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**1 790**
3.1.2.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**1 530**
3.1.2.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**1 068**
3.1.2.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	**722**

Примечание:

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении № 3 к настоящему постановлению.

* Стандартизированная тарифная ставка (C_1) установлена в ценах периода регулирования.

** Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$) установлена в ценах 2001 года и применяется с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации.

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 15.12.2015 № 442

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (без НДС) руб./кВт
1	2	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)*	189,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.[1]	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
3.1.	строительство воздушных линий**	-
3.1.1.	строительство воздушных линий, 0,4 кВ**	2 144,57
3.1.2.	строительство воздушных линий, 6-10 кВ**	6 522,49
3.2.	строительство кабельных линий**	-
3.2.1.	строительство кабельных линий, 0,4 кВ**	1 171,42
3.2.2.	строительство кабельных линий, 6-10 кВ**	1 352,59
3.3.	строительство пунктов секционирования**	-
3.4.	строительство распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до35 кВ**	-
3.4.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА**	1 422
3.4.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА**	932
3.4.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА**	648
3.4.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА**	479
3.4.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА**	1 790
3.4.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА**	1 530
3.4.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА**	1 068
3.4.8.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА**	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше**	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ*	688,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	275,26

Примечание:

<1> Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2),

где:

Р - расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (п.1, 4, 5, 6).

Рист1 – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий

Рист2 – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

** Показатели приведены в ценах 2001 года

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 15.12.2015 № 442

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго»

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя независимо от категории надежности электроснабжения:

$P = C_1 * N$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к данному постановлению;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения:

$P_{общ} = P + P_{ист}$,

где:

$P = C_1 * N$

$P_{ист} = C_{2,i} * L_{2,i} * Z_{изм.ст} + C_{3,i} * L_{3,i} * Z_{изм.ст} + C_{4,i} * N * Z_{изм.ст}$

C_1, $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к данному постановлению;

$L_{2,i}$, $L_{3,i}$- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне напряжения;

$Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$P_{общ} = P + ((P_{ист1}) + P_{ист2})$,

где:

$P_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

4. С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присо-

единение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i}^{(150\ кВт)} = \frac{\leq 1/2 P_{2,i}^{(150\ кВт)}}{Z_{изм.ст}} \quad (4.1.),$$

где:

$P_{2,i}^{(150\ кВт)}$ - расходы на строительство воздушных линии электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$$C_{3,i}^{(150\ кВт)} = \frac{\leq 1/2 P_{3,i}^{(150\ кВт)}}{Z_{изм.ст}} \quad (4.2.),$$

где:

$P_{3,i}^{(150\ кВт)}$ - расходы на строительство кабельных линии электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$$C_{4,i}^{(150\ кВт)} = \frac{\leq 1/2 P_{4,i}^{(150\ кВт)}}{Z_{изм.ст}} (4.3.),$$

где:

$P_{4,i}^{(150\ кВт)}$ - расходы на строительство подстанции на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт).

5. С 1 октября 2015 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение для указанных Заявителей ($P_{общ}^{(150кВт)}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ}^{(150кВт)} = P + (\leq 1/2) * (P_{ист1} + P_{ист2})$$

6. С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки платы за единицу максимальной мощности по мероприятиям на строительство воздушных или кабельных линий, указанным в приложении № 2 (п.п.3.1.-3.2.) определяются на период регулирования с применением стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных по формулам 4.1. и 4.2. настоящего приложения соответственно.

7. С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присо-

единение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки, рассчитанной по формуле 4.3.

8. Расчет платы за технологическое присоединение (Р) к электрическим сетям посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам согласно пунктов 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к настоящему постановлению, и суммы затрат, рассчитанных по ставкам по мероприятиям «последней мили» - пункты 3.1.-3.4. приложения № 2 к настоящему постановлению, умноженных на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-м уровне напряжения.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы за единицу максимальной мощности применяются те ставки по мероприятиям «последней мили», которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

$$P_{общ} = P + P_{ист},$$

где:

$$P = \left(S_{1i} + S_{4i} + S_{5i} + S_{6i}\right) \times N_i$$

$$P_{ист} = (S_{3.1.i} + S_{3.2.i} + S_{3.4.i}) * N_i * Z_{изм.ст},$$

где:

S_{1i}, S_{4i}, S_{5i}, S_{6i} - ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение на i-м уровне напряжения по мероприятиям 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к настоящему постановлению;

$S_{3.1.i}$, $S_{3.2.i}$, $S_{3.4.i}$ - ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение на i-м уровне напряжения по мероприятиям 3.1.-3.4. приложения № 2 к настоящему постановлению;

Ni - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i.