РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2016 № 412

г. Петропавловск - Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2017 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 16.12.2016 № 42, на основании обращений ПАО «Камчатскэнерго» от 24.10.2016 № 02-03/09/5114, АО «Оборонэнерго» от 31.10.2016 № КМЧ/030/3430, ООО « 41 Электрическая сеть» от 20.10.2016 № 174/16, МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» от 08.10.2016 № 2460, Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от 27.10.2016 № 670, АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.10.2016 № 02-04/4517, АО «Корякэнерго» от 27.10.2016 № 2367/03, АО «Паужетская ГеоЭС» от 31.10.2016 № 01-17-818/1

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС») на 2017 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 (С1), руб./кВт (в ценах периода регулирования), согласно приложению 1;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» ($\mathbf{C_{2,i}}$, $\mathbf{C_{3,i}}$, $\mathbf{C_{4,i}}$) (в ценах 2001 года), согласно приложению 2;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), согласно приложению 3;

3) формулу платы за технологическое присоединение, согласно приложению 4;

4) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 5.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС») на 2017 год 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 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 энергоснабжающих организаций Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС») на 2017 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 энергоснабжающих организаций Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС») на 2017 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 энергоснабжающих организаций Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС») на 2017 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 энергоснабжающих организаций Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС») на 2017 год 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. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Руководитель Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края О.Н. Кукиль

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2016 № 412

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС», по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (C_1), руб./кВт (в ценах периода регулирования)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схем электроснабжен ия
1. ПАО «Камчатскэнерго» (без НДС)		
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:	**991**	**991**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	163	163
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	592	592
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	237	237
2. АО «Оборонэнерго» (без НДС)		
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:	**4 623**	**4 623**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	509	509
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	3 282	3 282
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	832	832
3. ООО «41 Электрическая сеть» (с НДС)		
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:	**1 017**	**1 017**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	305	305
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	407	407
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы	305	305

Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*		
4. МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта» (без НДС)		
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:	**991**	**991**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	323	323
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	191	191
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	477	477
5. Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (без НДС)		
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:	**763**	**763**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	229	229
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	290	290
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	244	244
6. АО «Южные электрические сети Камчатки» (без НДС)		
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:	**890**	**890**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	289	289
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	320	320
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	280	280
7. АО «Корякэнерго» (без НДС)		
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:	**840**	**840**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	231	231
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	174	174
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	435	435
8. АО «Паужетская ГеоЭС» (без НДС)		
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:	**422**	**422**
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1}$ *	54	54
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, $C_{1.2}$*	129	129
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, $C_{1.4}$*	238	238

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

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2016 № 412

Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» (С2,i, С3,i, С4,i) (в ценах 2001 года) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС» на 2017 год

№ 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		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	C_{2i}	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	**215 283**
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	**C_{3i}**	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		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)			
3.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	**5 135**
3.1.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	**1 093**
3.1.1.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	**703**
3.1.1.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	**1 422**
3.1.1.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	**932**
3.1.1.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	C_{4i}	руб./кВт	**648**
3.1.1.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	**479**
3.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)			
3.1.2.1.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	**5 610**
3.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	**1 565**
3.1.2.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	**1 023**
3.1.2.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**1 790**
3.1.2.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**1 530**
3.1.2.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**1 068**
3.1.2.7.	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 ($C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$) 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 № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
16.12.2016 № 412

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС» на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (без НДС) руб./кВт							
		ПАО «Камчатскэнерго»	АО «Оборонэнерго»	ООО «41 Электрическая сеть»	МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта»	Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	АО «Южные электрические сети Камчатки»	АО «Корякэнерго»	АО «Паужетская ГеоЭС»
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)*	163	509	305***	323	229	289	231	54
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3.[1]	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий**	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	строительство воздушных линий, 0,4 кВ**	1 993	1 993	1 993	1 993	1 993	1 993	1 993	1 993
3.1.2.	строительство воздушных	3 449	3 449	3 449	3 449	3 449	3 449	3 449	3 449

	линий, 6-10 кВ**								
3.2.	строительство кабельных линий**	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	строительство кабельных линий, 0,4 кВ**	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243
3.2.2.	строительство кабельных линий, 6-10 кВ**	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265
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 - 10/0,4 кВ, 63 кВА	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135
3.4.2.	КТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	1 093	1 093	1 093	1 093	1 093	1 093	1 093	1 093
3.4.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	703	703	703	703	703	703	703	703
3.4.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА**	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422
3.4.5	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА**	932	932	932	932	932	932	932	932
3.4.6	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА**	648	648	648	648	648	648	648	648
3.4.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА**	479	479	479	479	479	479	479	479
3.4.8.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	5 610	5 610	5 610	5 610	5 610	5 610	5 610	5 610
3.4.9.	КТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565
3.4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023
3.4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА**	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790

3.4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА**	1 530	1 530	1 530	1 530	1 530	1 530	1 530	1 530
3.4.13	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА**	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068
3.4.14	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА**	722	722	722	722	722	722	722	722
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше**	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ*	592	3 282	407***	191	290	320	174	129
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	237	832	305***	477	244	280	435	238

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

***- Ставки указаны с учетом НДС.

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2016 № 412

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ОАО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС» на 2017 год

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 присоединение 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);

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

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 2017 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, устанавливаются стандартизированные тарифные ставки C_{1i}.

6. 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:

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

7. С 1 октября 2017 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 ($P^{(150\ кВт)}_{общ}$) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{общ}^{(150кВт)} = P$$

8. 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 № 3 (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.

9. С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение 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.

10. С 1 октября 2017 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, устанавливаются ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятиям 1, 2, 4, 5, 6, указанным в приложении № 3 настоящего постановления.

11. 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 № 3 к настоящему постановлению, и суммы затрат, рассчитанных по ставкам по мероприятиям «последней мили» - пункты 3.1.-3.4. приложения № 3 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 № 3 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.

12. С 1 октября 2017 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий "последней мили" не учитывается.

Приложение № 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
16.12.2016 № 412

Выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «41 Электрическая сеть», МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта», Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», АО «Паужетская ГеоЭС»на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без НДС)

№ п/п	Наименование организации	Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		Итого выпадающие доходы на 2017 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.	
		Плановые выпадающие на 2017 год	В том числе ПИР	Плановые выпадающие на 2017 год	В том числе ПИР	Плановые выпадающие на 2017 год	В том числе ПИР
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	25 714	2 431	21 601	2 243	48 542	3 470
2.	АО «Оборонэнерго»	719	-	-	-	719	-
3.	ОАО «41 Электрическая сеть»*	540,30	-	-	-	540,30	-
4.	МУП ПКГО «Управление механизации и автомобильного транспорта»	-	-	-	-	-	-
5.	Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	6,06	-	-	-	6,06	-
6.	АО «Южные электрические сети Камчатки»	635,39	-	12 638,9	1 247	14 022	1 995
7.	АО «Корякэнерго»	65,66	-	2 166	62,22	2 418,01	248,87
8.	АО «Паужетская ГеоЭС»	-	-	-	-	-	-

*-Выпадающие с учетом НДС.