



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

### РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

18.12.2020 № 369

г. Петропавловск-Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», 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 18.12.2020 № 54

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год:

1) стандартизированную тарифную ставку ( $C_1$ ) 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17) (кроме подпункта «б») согласно приложению 1;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_5$ ,  $C_8$ ) согласно приложению 2;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности согласно приложению 3;

3) формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению 4;

4) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2021 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 на 2021 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 (458,33 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 на 2021 год в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 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

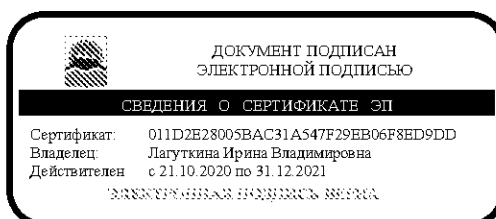
энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории 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 на 2021 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 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 на 2021 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 (458,33 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 дня его официального опубликования.

Руководитель



И.В. Лагуткина

Приложение 1  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края от  
18.12.2020 № 369

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 № 1135/17 (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2021 год

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Утверждено для постоянно й схемы электроснабжения на 2021 год (без НДС)	Утверждено для технологического присоединения устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2021 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2021 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2021 год (без НДС)
1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	С1	руб. за одно присоединение	46 648	46 648	46 648	46 648

1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C1.1	руб. за одно присоединение	9 746	9 746	9 746	9 746
1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C1.2	руб. за одно присоединение	36 902	36 902	36 902	36 902

Приложение 2  
к постановлению  
Региональной службы  
по тарифам и ценам  
Камчатского края от  
18.12.2020 № 369

Перечень стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	размер ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1.	C <sub>2.1.1.4.1.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 329 300
	C <sub>2.1.1.4.1.</sub> город, 1-20 кВ		рублей/км	3 392 982
I.2.1.1.4.2.	C <sub>2.1.1.4.2.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 292 084
	C <sub>2.1.1.4.2.</sub> город, 1-20 кВ		рублей/км	3 386 414
I.3.1.2.1.1.	C <sub>3.1.2.1.1.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 862 702
I.3.1.2.1.2.	C <sub>3.1.2.1.2.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 270 645
	C <sub>3.1.2.1.2.</sub> город, 1- 20 кВ		рублей/км	3 301 385
I.3.1.2.1.3.	C <sub>3.1.2.1.3.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 010 294
	C <sub>3.1.2.1.3.</sub> город, 1-20 кВ		рублей/км	4 357 565
I.3.1.2.1.4.	C <sub>3.1.2.1.4.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	5 581 514
	C <sub>3.1.2.1.4.</sub> город, 1-20 кВ		рублей/км	4 716 159
I.3.1.2.2.1.	C <sub>3.1.2.2.1.</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 824 526

I.3.1.2.2.2.	C <sub>3.1.2.2.2.</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 796 998
I.3.1.2.2.3.	C <sub>3.1.2.2.3.</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 472 689
I.3.1.2.2.4.	C <sub>3.1.2.2.4.</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 821 997
I.5.1.2.	C <sub>5.1.2.</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 325
I.5.1.3.	C <sub>5.1.3.</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 879
I.5.1.4.	C <sub>5.1.4.</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	22 652
I.5.2.3.	C <sub>5.2.3.</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	11 633
I.5.2.5.	C <sub>5.2.5.</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 247
I.5.2.6.	C <sub>5.2.6.</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 407
I.8.1.1	C <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 816
I.8.2.1	C <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 794
I.8.2.2	C <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей за точку учета	40 454

		(мощности) трехфазные полукошвенного включения		
I.8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	345 397
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.2.1.1.4.1.	C <sub>2.1.1.4.1.</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 277 588
	C <sub>2.1.1.4.1.</sub> не город, 1-20 кВ		рублей/км	2 809 697
II.2.1.1.4.2.	C <sub>2.1.1.4.2.</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 036 567
	C <sub>2.1.1.4.2.</sub> не город, 1-20 кВ		рублей/км	2 764 650
II.3.1.2.1.1.	C <sub>3.1.2.1.1.</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 011 253
II.3.1.2.1.2.	C <sub>3.1.2.1.2.</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 437 895
	C <sub>3.1.2.1.2.</sub> не город, 1-20 кВ		рублей/км	3 233 559
II.3.1.2.1.3.	C <sub>3.1.2.1.3.</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 107 904
II.3.1.2.1.4.	C <sub>3.1.2.1.4.</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 498 611
II.3.1.2.2.1.	C <sub>3.1.2.2.1.</sub> не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 850 753



П.3.1.2.2.2.	С <sub>3.1.2.2.2.</sub> <sup>не</sup> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 475 702
П.3.1.2.2.3.	С <sub>3.1.2.2.3.</sub> <sup>не</sup> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 228 592
П.3.1.2.2.4.	С <sub>3.1.2.2.4.</sub> <sup>не</sup> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 191 582
П.5.1.2.	С <sub>5.1.2.</sub> <sup>не город,</sup> 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 556
П.5.1.3.	С <sub>5.1.3.</sub> <sup>не город,</sup> 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 287
П.5.1.4.	С <sub>5.1.4.</sub> <sup>не город,</sup> 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 276
П.5.2.5.	С <sub>5.2.5.</sub> <sup>не город,</sup> 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 281
П.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> <sup>не город,</sup> 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 816
П.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> <sup>не город,</sup> 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 794
П.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> <sup>не город,</sup> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	40 454
П.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> <sup>не город, 1-</sup> 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	345 397

Приложение 3  
к постановлению  
Региональной службы  
по тарифам и ценам  
Камчатского края от  
18.12.2020 № 369

Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	размер ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1	$C_{max}N_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	954
1.1	$C_{max}N_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	199
1.2	$C_{max}N_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	754
I.2.1.1.4.1.	$C_{max}N_{2.1.1.4.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/кВт	15 035
	$C_{max}N_{2.1.1.4.1.}$ город, 1-20 кВ	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	рублей/кВт	59 660

		включительно		
I.2.1.1.4.2.	<b>СmaxN</b> <sub>2.1.1.4.2.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/кВт	18 460
	<b>СmaxN</b> <sub>2.1.1.4.2.</sub> город, 1-20 кВ	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	71 679
I.3.1.2.1.1.	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.1.1.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	29 936
I.3.1.2.1.2.	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.1.2.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 498
	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.1.2.</sub> город,1- 20 кВ		рублей/кВт	26 494
I.3.1.2.1.3.	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.1.3.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 380
	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.1.3.</sub> город, 1-20 кВ		рублей/кВт	8 022
I.3.1.2.1.4.	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.1.4.</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 956
	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.1.4.</sub> город, 1-20 кВ		рублей/кВт	7 602
I.3.1.2.2.1.	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.2.1.</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	29 959
I.3.1.2.2.2.	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.2.2.</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 186
I.3.1.2.2.3.	<b>СmaxN</b> <sub>3.1.2.2.3.</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	рублей/кВт	9 062

		сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
I.3.1.2.2.4.	$C_{max}N_{3.1.2.2.4.}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 079
I.5.1.2.	$C_{max}N_{5.1.2.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 325
I.5.1.3.	$C_{max}N_{5.1.3.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 879
I.5.1.4.	$C_{max}N_{5.1.4.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	22 652
I.5.2.3.	$C_{max}N_{5.2.3.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	11 633
I.5.2.5.	$C_{max}N_{5.2.5.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 247
I.5.2.6.	$C_{max}N_{5.2.6.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 407
I.8.1.1	$C_{max}N_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 810
I.8.2.1	$C_{max}N_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 750
I.8.2.2	$C_{max}N_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической	рублей/кВт	261

		энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения		
I.8.2.3	$C_{max}N_{8.2.3}$ город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	598
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
1	$C_{max}N_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	954
1.1	$C_{max}N_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	199
1.2	$C_{max}N_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	754
II.2.1.1.4.1.	$C_{max}N_{2.1.1.4.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным	рублей/кВт	16 926
	$C_{max}N_{2.1.1.4.1.}$ не город, 1-20 кВ	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 906

II.2.1.1.4.2.	$C_{max}N_{2.1.1.4.2.}^{не}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом	рублей/кВт	18 321
	$C_{max}N_{2.1.1.4.2.}^{не}$ город, 1-20 кВ	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	21 343
II.3.1.2.1.1.	$C_{max}N_{3.1.2.1.1.}^{не}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 449
II.3.1.2.1.2.	$C_{max}N_{3.1.2.1.2.}^{не}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 176
	$C_{max}N_{3.1.2.1.2.}^{не}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	9 071
II.3.1.2.1.3.	$C_{max}N_{3.1.2.1.3.}^{не}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 349
II.3.1.2.1.4.	$C_{max}N_{3.1.2.1.4.}^{не}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 257
II.3.1.2.2.1.	$C_{max}N_{3.1.2.2.1.}^{не}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 898
II.3.1.2.2.2.	$C_{max}N_{3.1.2.2.2.}^{не}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 452
II.3.1.2.2.3.	$C_{max}N_{3.1.2.2.3.}^{не}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100	рублей/кВт	35 738

		до 200 квадратных мм включительно		
II.3.1.2.2.4.	$C_{max}N_{3.1.2.2.4.}$ не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 898
II.5.1.2.	$C_{max}N_{5.1.2.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 556
II.5.1.3.	$C_{max}N_{5.1.3.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 287
II.5.1.4.	$C_{max}N_{5.1.4.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 276
II.5.2.5.	$C_{max}N_{5.2.5.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 281
II.8.1.1	$C_{max}N_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 810
II.8.2.1	$C_{max}N_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 750
II.8.2.2	$C_{max}N_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей/кВт	261
II.8.2.3	$C_{max}N_{8.2.3}$ не город, 1- 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	598

Приложение 4  
к постановлению Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края от  
18.12.2020 № 369

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 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:

$$P = C1 + C8 * Q,$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1 к данному постановлению;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 1 к данному постановлению;

Q – количество точек учета.

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}},$$

где:

$$P = C1 + C8i * Q$$

$$P_{\text{ист}} = C2,i * L2,i + C3,i * L3,i + C5,i * N$$

C1, C2,i, C3,i, C5,i, C8i - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению;

L2,i, L3,i- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне напряжения;

N - максимальная мощность, указанная в заявке потребителя;

Q – количество точек учета.

3. Если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (P<sub>общ</sub>) определяется следующим образом:

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



где:

$$P = C1 + C8 * Q$$

C1, C8, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению

Q – количество точек учета

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения;

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C2,i, C3,i, C5,i, рассчитываются по следующим формулам:

$$C2,i = 0;$$

$$C3,i = 0;$$

$$C5,i = 0.$$

Приложение 5  
к постановлению Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края от  
18.12.2020 № 369

Выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский», ООО «41 Электрическая сеть», Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», на 2021 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 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.	
		Всего	в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили»	Всего	в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили»	Всего	в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили»
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	102169	0	182308	0	284478	0
2.	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»	6942	0	0	0	6942	0
3.	ООО «41 Электрическая сеть»*	2683	0	4082	0	6765	0
4.	Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	301	0	0	0	301	0
5.	АО «Южные электрические сети Камчатки»	4526	0	5511	0	10037	0
6.	АО «Корякэнерго»	783	0	3219	0	4002	0

\* Предприятие не является плательщиком НДС.