



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.12.2021 № 349

г. Петропавловск-Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», 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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, 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 20.12.2021 № 72

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 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»)) (руб. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 1;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» (С2, С3, С5, С8) (в ценах периода регулирования) 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 2022 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 2022 год для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации 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 энергопринимающих устройств к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных 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 энергопринимающих устройств к электрическим сетям энергоснабжающих

организаций Камчатского края на 2022 год в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 энергопринимающих устройств к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 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), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

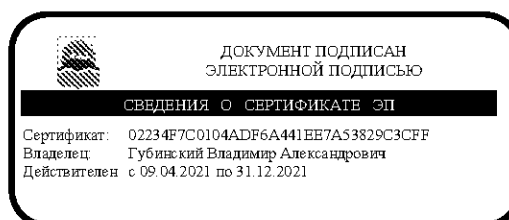
6. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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.

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

Временно исполняющий
обязанности
руководителя



В.А. Губинский

Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края от
20.12.2021 № 349

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 подпункта «б»)) (в ценах периода регулирования) на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам Камчатского края на 2022 год

Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Величина ставки для постоянной схемы электроснабжения (без НДС)	Величина ставки для временной схемы электроснабжения (без НДС)
C1	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 (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта 24 Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17)	руб. за одно присоединение	39 668	39 668
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	8 851	8 851
C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта 24 Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17)	руб. за одно присоединение	30 817	30 817

Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 20.12.2021 № 349

Перечень стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	размер ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 438 161
I.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 332 446
	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.1.1.4.1.1			3 599 963
I.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 070 240
	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.1.1.4.2.1			3 592 994
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 069 113
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 881 998
	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ 3.1.2.1.2.1			3 502 778
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 671 351
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 118 604
	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ 3.1.2.1.3.2			5 284 710
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 286 069
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	5 003 856

		включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 908 434
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 092
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	34 326
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 343
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 764
I.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 795
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.2			15 694
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	23 797
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 460
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 274 375
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.4.1.1			3 077 018
II.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 006 749
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.4.2.1			2 120 968
II.2.1.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 138 248
II.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 255 506
II.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	3 714 324

		включительно с двумя кабелями в траншее		
П.3.1.2.1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 117 603
	С не город, 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1			3 430 814
П.3.1.2.1.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 690 007
П.3.1.2.1.3.4	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 346 422
П.3.1.2.2.1.1	С не город, 1–10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 567 249
П.3.1.2.2.2.1	С не город, 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 967 651
П.3.1.2.2.3.1	С не город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 486 547
П.3.1.2.1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 638 613
П.5.1.1.1	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 460
П.5.1.2.1	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21 354
П.5.1.2.2	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 444
П.5.1.3.1	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 284
П.5.1.3.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 142

П.5.2.5.2	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/к Вт	12 691
П.8.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 620
П.8.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 946
П.8.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	22 112
П.8.2.3	Сне город, 1–20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	385 453

Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 20.12.2021 № 349

Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	размер ставки (без НДС)
1	C_{maxN1}	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 (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта 24 Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17)	рублей/кВт	766
1.1	$C_{maxN1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	171
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта 24 Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17)	рублей/кВт	595
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.2.1	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ $C_{maxN2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 873

I.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 2.1.1.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 732
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}} \max N 2.1.1.4.1.1$			63 299
I.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 2.1.1.4.2.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 159
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}} \max N 2.1.1.4.2.1$			76 052
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	33 230
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 732
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}} \max N 3.1.2.1.2.1$			28 110
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 761
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.1.2.1.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	977
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}} \max N 3.1.2.1.3.2$			15 465
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.1.2.1.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 008
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}} \max N 3.1.2.1.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 066
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}} \max N 3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	51 122
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}} \max N 5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 092
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}} \max N 5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	34 326
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}} \max N 5.2.3.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	рублей/кВт	12 343

		включительно шкафного или киоскового типа		
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 764
I.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.6.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 795
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.6.2$			15 694
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 897
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	21 666
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $\text{max}N2.1.1.4.1.1$			9 042
II.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.2.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 862
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $\text{max}N2.1.1.4.2.1$			25 399
I.2.1.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.3.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 780
II.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	21 942
II.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 760
II.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 708
	$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$			9 624
II.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 576

П.3.1.2.1.3.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.1.3.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	17 712
П.3.1.2.2.1.2	$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ $max N 3.1.2.2.1.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	18 494
П.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ $max N 3.1.2.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 496
П.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ $max N 3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	37 918
П.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.1.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	15 554
П.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $max N 5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 460
П.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $max N 5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21 354
П.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $max N 5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 444
П.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $max N 5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 284
П.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $max N 5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 142
П.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $max N 5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 691
П.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $max N 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 111
П.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $max N 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 131

П.8.2.2	C_{max} не город, 0,4 кВ и ниже N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	184
---------	--	---	------------	-----

Приложение 4

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2021 № 349

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 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 2 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 приложениям 1 и 2 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_{общ}) определяется следующим образом:

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

где:

$$P = C1 + C8 * Q$$

C1, C8, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 1 и 2 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 20.12.2021 № 349

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 2022 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 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	0	103393	103 393
2.	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»	3 971	163	4 135
3.	ООО «41 Электрическая сеть»*	3755	25991	29 739
4.	Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	184	0	184
5.	АО «Южные электрические сети Камчатки»	14 642	23 417	38 059
6.	АО «Корякэнерго»	621	2 086	2 707

* Предприятие не является плательщиком НДС.