



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2020 года

г. Владивосток

№ 69/12

Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года № 69 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно:

1.1. стандартизованные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 1, 2 (прилагаются);

1.2. ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной

капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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 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.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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

2

мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 3, 4 (прилагаются);

1.3. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 5 (прилагается).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными 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 класса 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3-х лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом

4

типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей 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.

3. Установить, что экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт и 150 кВт включительно, к электрическим сетям на 2021 год по следующим организациям составит:

АО «ДРСК» - 319 055,67 руб.;
МУП «ВТЭС» - 11 991,19 руб.

Подпись

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна

ООО «Коммунальные сети» - 3 502,18 тыс. руб.;
 АО «Спасскэлектросеть» - 1 015,26 тыс. руб.;
 АО «Электробитсервис» - 256,83 тыс. руб.;
 АО «Арсеньевэлектросервис» - 2 221,11 тыс. руб.;
 АО «Коммунальные сети» - 4 059,69 тыс. руб.;
 АО «МАПЭ» - 1 199,54 тыс. руб.;
 АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 10 344,52 тыс. руб.;
 ООО «Артемовская электросетевая компания» - 16 783,01 тыс. руб.;
 АО «ДВ РСК» - 4 639,76 тыс. руб.;
 Октябрьское РМУПЭС - 743,35 тыс. руб.;
 АО «Кавалеровская электросеть» - 1 846,45 тыс. руб.;
 Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению - 152,01 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» УГО - 9 539,24 тыс. руб.;
 ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 41,54 тыс. руб.;
 ООО «Энергетические сети Преображения» - 138,01 тыс. руб.;
 ООО «Кировская электросеть» - 793,49 тыс. руб.;
 ООО «Энергия» с. Черниговка - 946,66 тыс. руб.;
 ООО «РЭС» г. Большой Камень - 386,57 тыс. руб.;
 ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 781,26 тыс. руб.;
 ООО «ДВЭС» - 423,30 тыс. руб.

4. Признать планируемые суммы выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт и 150 кВт включительно, на 2021 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 317 865,38 тыс. руб.;
 МУПВ «ВПЭС» - 11 800,40 тыс. руб.;
 ООО «Коммунальные сети» - 3 229,41 тыс. руб.;
 АО «Спасскэлектросеть» - 992,42 тыс. руб.;
 АО «Электробитсервис» - 239,87 тыс. руб.;
 АО «Арсеньевэлектросервис» - 2 072,15 тыс. руб.;

Приложение № 1
 к постановлению
 агентства по тарифам
 Приморского края
 от 25 декабря 2020 года № 69/12

Стандартизированные тарифные ставки за
 технологическое присоединение к электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Приморского края
 для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передвижных устройств	свыше 150 кВт
1	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	руб. за одно присоединение	23605,96	31276,90	23605,96	31276,90
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	11080,08	12903,97	11080,08	12903,97
1.2	C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	12525,88	18372,93	12525,88	18372,93
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, C2							

АО «Коммунальные электросервисы» - 3 889,56 тыс. руб.;
 АО «МАПЭ» - 1 149,12 тыс. руб.;
 АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 10 295,11 тыс. руб.;
 ООО «Артемовская электросетевая компания» - 16 537,55 тыс. руб.;
 АО «ДВ РСК» - 4 600,52 тыс. руб.;
 Октябрьское РМУПЭС - 707,93 тыс. руб.;
 АО «Кавалеровская электросеть» - 1 795,30 тыс. руб.;
 Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению - 105,55 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» УГО - 9 272,49 тыс. руб.;
 ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 40,16 тыс. руб.;
 ООО «Энергетические сети Преображения» - 132,04 тыс. руб.;
 ООО «Кировская электросеть» - 755,30 тыс. руб.;
 ООО «Энергия» с. Черниговка - 894,13 тыс. руб.;
 ООО «РЭС» г. Большой Камень - 379,21 тыс. руб.;
 ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 756,01 тыс. руб.;
 ООО «ДВЭС» - 372,73 тыс. руб.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. руководителя
 агентства по тарифам
 Приморского края

Н.С. Гарминович

2.1.1.3.1	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	427 325,87
	Старод, 1 - 20 кВ 2.1.1.3.1			
2.1.1.3.2	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	606 043,35
	Старод, 1 - 20 кВ 2.1.1.3.2			
2.1.1.4.1	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	401 210,19
	Старод, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1			
2.1.1.4.2	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	780 355,26
	Старод, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.2			
2.1.2.3.1	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	121 963,40
	Старод, 1 - 20 кВ 2.1.2.3.1			
2.1.2.4.1	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	664 345,84
	Старод, 1 - 20 кВ 2.1.2.4.1			
2.2.2.4.3	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.2.2.4.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	61 983 509,20
	Старод, 1 - 20 кВ 2.2.2.4.3			
2.3.1.3.1	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	518 780,55
	Старод, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.1			
2.3.1.3.2	Старод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	982 242,99
	Старод, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2			

Агентство по тарифам
 Приморского края
 Копия верна

Подпись

3				
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.3.2	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 944 329,29
2.3.1.3.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 475 800,07
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.3.3			
2.3.1.4.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	520 404,65
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.4.1			
2.3.1.4.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	663 704,74
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.4.2			
2.3.1.4.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 211 223,98
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.4.3			
2.3.2.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	163 723,72
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.2.3.1			
2.3.2.4.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 079 765,11
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.2.4.1			
2.3.2.4.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	667 561,47
	Сгород, 1-20 кВ 2.3.2.4.2			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3				
3.1.1.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 201 304,57
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.1.1.1			

4				
3.1.1.1.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	3 928 777,95
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.1.1.2			
3.1.1.1.4	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	4 716 786,39
	Сгород, 35 кВ 3.1.1.1.4			
3.1.1.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	516 827,63
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.1.2.1			
3.1.1.2.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	586 102,64
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.1.2.2			
3.1.1.2.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	922 626,47
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.1.2.3			
3.1.1.2.4	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 166 101,77
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.1.2.4			
3.1.2.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 429 127,63
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.1.1			
3.1.2.1.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 167 633,75
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.1.2			
3.1.2.1.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 375 474,12
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.1.3			
3.1.2.1.4	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 152 796,42
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.1.4			

5				
3.1.2.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 001 017,81
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.2.1			
3.1.2.2.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 273 389,33
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.2.2			
3.1.2.2.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 207 662,47
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.2.3			
3.1.2.2.4	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 153 420,33
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.2.4			
3.1.2.2.5	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	руб./км	2 321 400,77
	Сгород, 1-20 кВ 3.1.2.2.5			
3.6.1.1.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	10 456 906,80
	Сгород, 1-20 кВ 3.6.1.1.2			
3.6.2.2.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 261 721,17
	Сгород, 1-20 кВ 3.6.2.2.3			
3.6.2.2.4	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	20 710 406,07
	Сгород, 1-20 кВ 3.6.2.2.4			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4				
4.1.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	2 785 870,55
	Сгород, 1-20 кВ 4.1.3			
4.2.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже 4.2.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	5 010 740,32

6				
Сгород, 1-20 кВ С2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5				
5.1.1.	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 796,48
5.1.2	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 610,12
5.1.3	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 557,32
5.1.4	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 992,93
5.1.5	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 854,58
5.1.6	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 211,28
5.2.3	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 466,04
5.2.4	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 427,25
5.2.5	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 241,94
5.2.6	Сгород, 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 226,69
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С6				

Агентство по тарифам
Приморского края
Подпись

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2020 года № 69/12

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

6.1.3	С _{6.1.3}	распределительные однострановые подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 637,86
6.1.4	С _{6.1.4}	распределительные однострановые подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 662,80
6.2.3	С _{6.1.3}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	10 447,35
6.2.6	С _{6.1.6}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 674,77
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7				
7.2	С _{7.2}	двухтрансформаторные подстанции 2х25000 кВА	руб./кВт	9 286,07
	С _{7.2}	двухтрансформаторные подстанции 2х40000 кВА	руб./кВт	7 233,87
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствекоммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	С _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 649,58
8.2.1	С _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	22 483,93
8.2.2	С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 740,12
8.2.3	С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	272 274,26

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 определены в ценах 2021 года без учета НДС.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



Н.С. Гарминович

№ п/п	Обозначение	Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передвижных устройств	свыше 150 кВт
1	С1	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	руб. за одно присоединение	23605,96	31276,90	23605,96	31276,90
1.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу	руб. за одно присоединение	11080,08	12903,97	11080,08	12903,97

1.2	С1.2	стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	12525,88	18372,93	12525,88	18372,93
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2							
2.1.1.3.1	С _{2.1.1.3.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	405 774,15			
2.1.1.4.1	С _{2.1.1.4.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	277 456,92			
2.2.2.4.3	С _{2.2.2.4.3}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 930 138,77			
2.2.2.4.4	С _{2.2.2.4.4}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 689 017,69			
2.3.1.3.1	С _{2.3.1.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	771 395,99			
2.3.1.3.2	С _{2.3.1.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	827 397,30			
	С _{2.3.1.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	838 596,69			
	С _{2.3.1.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 266 016,28			

2.3.1.3.3	С _{2.3.1.3.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 051 925,32			
2.3.1.4.1	С _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	279 780,79			
2.3.1.4.2	С _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 314 365,53			
2.3.1.4.3	С _{2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	630 788,91			
2.3.1.4.4	С _{2.3.1.4.4}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	496 822,75			
2.3.2.3.1	С _{2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	756 758,94			
2.3.2.3.2	С _{2.3.2.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	490 213,42			
2.3.2.3.3	С _{2.3.2.3.3}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 611 781,69			
	С _{2.3.2.3.3}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 256 678,37			

агентство по тарифам
Приморского края
Копия верха
Подпись

4			
2.3.2.4.1	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.3	100 до 200 квадратных мм включительно	
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах	1 459 017,27
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.1	неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	788 032,91
	С _{не город, 35 кВ} 2.3.2.4.1		5 341 434,54
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.1		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3			
3.1.2.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 651 417,70
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.1		
3.1.2.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 920 903,75
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1		2 675 237,10
3.1.2.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2		2 894 499,31
3.1.2.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3		2 647 244,59
3.1.2.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 420 814,78
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4		13 412 561,62
3.6.2.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.2		10 012 058,22
3.6.2.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200	
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.4		12 356 135,30

5			
		до 500 квадратных мм включительно	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5			
5.1.1	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.1.1}		18 561,47
	С _{не город, 35/0,4 кВ} С _{5.1.1}		114 185,99
5.1.2	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.1.2}		9 686,27
	С _{не город, 35/0,4 кВ} С _{5.1.2}		43 195,81
5.1.3	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.1.3}		17 021,43
	С _{не город, 35/0,4 кВ} С _{5.1.3}		17 554,29
5.1.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.1.4}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.1.4}		8 920,07
5.1.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.1.5}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.1.5}		2 645,90
5.1.6	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.1.6}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.1.6}		2 188,77
	С _{не город, 35/0,4 кВ} С _{5.1.6}		16 059,42
5.2.3	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.2.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.2.3}		6 918,50
5.2.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{5.2.4}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 20/0,4 кВ} С _{5.2.4}		6 536,65
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6			
6.1.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} С _{6.1.4}	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт
			843,15
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПЦ), С7			
7.1	С _{не город, 35/0,4 кВ} С _{7.1}	однотрансформаторные подстанции до 400 кВА включительно	руб./кВт
	С _{не город, 35/0,4 кВ} С _{7.1}	однотрансформаторные подстанции от 400 кВА до 630 кВА включительно	
			8 424,94

6			
7.2	С _{не город, 35/0,4 кВ} 7.2	двухтрансформаторные подстанции 2х6300 кВА	руб./кВт
	С _{не город, 35/0,4 кВ} 7.2	двухтрансформаторные подстанции 2х16000 кВА	13 242,97
	С _{не город, 110/0,4 кВ} 7.2	двухтрансформаторные подстанции 2х25000 кВА	6 533,63
	С _{не город, 110/0,4 кВ} 7.2	двухтрансформаторные подстанции 2х40000 кВА	9 247,83
			6 552,16
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} С _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} С _{8.1.1}		9 806,29
8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} С _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} С _{8.2.1}		18 698,02
8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} С _{8.2.2}		24 664,15
8.2.3	С _{не город, 1 - 20 кВ} С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета
			213 263,51

Примечания:

- Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 определены в ценах 2021 года без учета НДС.
- Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края

Н.С. Гарминович

Приложение № 3
к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2020 года № 69/12

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование ставок	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передвижных устройств	свыше 150 кВт
1	C _{max.VI}	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	руб./кВт	1346,35	66,80	1346,35	66,80
1.1	C _{max.VI.1}	ставка на покрытие расходов сетевой	руб./кВт	630,47	27,97	630,47	27,97

Агентство по тарифам
Приморского края
Подпись

6				
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.1	бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		3 504,55
3.1.2.2.2	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 201,22
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.2			6 104,80
3.1.2.2.3	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 666,60
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.3			2 681,42
3.1.2.2.4	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 500,99
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.4			494,11
3.1.2.2.5	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 544,92
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.5			1 395,70
3.6.1.1.2	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.6.1.1.2			52 472,76
3.6.2.2.3	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.3			1 326,64
3.6.2.2.4	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	руб./кВт	

7				
	Сторона, 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.4	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		69 034,69
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4мах				
4.1.3	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./кВт	18 722,25
	Сторона, 1 - 20 кВ max N4.1.3			
4.2.3	Сторона, 0,4 кВ и ниже max N4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./кВт	21 551,57
	Сторона, 1 - 20 кВ max N4.2.3			
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5мах				
5.1.1.	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 796,48
5.1.2	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 610,12
5.1.3	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 557,32
5.1.4	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 992,93
5.1.5	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 854,58
5.1.6	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 211,28
5.2.3	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 466,04

8				
5.2.4	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 427,25
5.2.5	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 241,94
5.2.6	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 226,69
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6мах				
6.1.3	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N6.1.3	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 637,86
6.1.4	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N6.1.4	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 662,80
6.2.3	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N6.2.3	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	10 447,35
6.2.6	Сторона, 6(10)/0,4 кВ max N6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 674,77
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), С8мах				
8.1.1	Сторона, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	
	Сторона, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.1.1			1 207,00
8.2.1	Сторона, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	
	Сторона, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.2.1			1 396,90

9				
8.2.2	Сторона, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	315,27
	Сторона, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.2.2			
8.2.3	Сторона, 1 - 20 кВ max N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	558,96

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С8мах определены в ценах 2021 года без учета НДС.

2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах равны 0.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края

Н.С. Гарминович



Приложение № 4
к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2020 года № 69/12

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств заявителей максимальной мощностью менее
670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Приморского края для территорий,
не относящихся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Обозначение	Наименование ставок	Единицы измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передачи ж/нх устройств	свыше 150 кВт
1	$C_{\text{max}}/1$	Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» ($C_{1\text{max}}$), в том числе:	руб./кВт	1346,35	66,80	1346,35	66,80
1.1	$C_{\text{max}}/1.1$	Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1\text{max}}$)	руб./кВт	630,47	27,97	630,47	27,97
1.2	$C_{\text{max}}/1.2$	Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ ($C_{1.2\text{max}}$)	руб./кВт	715,88	38,83	715,88	38,83
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, $C_{2\text{max}}$							
2.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.1.1.3.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.1.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 971,80			

		2			
2.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.1.1.4.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.1.1.4.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 740,55	
2.3.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.1.3.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 467,39	
2.3.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.1.3.2$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.1.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 812,64	
2.3.1.3.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.1.3.3$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.1.3.3$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 288,48	
2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.1.4.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 573,67	
2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.1.4.2$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	11 670,71	
2.3.1.4.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.1.4.3$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.1.4.3$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	16 435,25	
2.3.1.4.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.1.4.4$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.1.4.4$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 205,89	

		3			
2.3.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.2.3.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	137 379,08	
2.3.2.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.2.3.2$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.2.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 377,86	
2.3.2.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#2.3.2.4.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#2.3.2.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	9 656,04	
Ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 кВт, $C_{3\text{max}}$					
3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#3.1.2.1.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#3.1.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 977,13	
3.1.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#3.1.2.2.1$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#3.1.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	19 473,82	
3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#3.1.2.2.2$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#3.1.2.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	353 131,30	
3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#3.1.2.2.3$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#3.1.2.2.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	46 913,35	
			руб./кВт	5 787,65	

		4			
3.1.2.2.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#3.1.2.2.4$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#3.1.2.2.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	74 436,93	
3.6.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} / \text{max} \#3.6.2.2.2$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}} / \text{max} \#3.6.2.2.2$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	30 036,17	
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, $C_{5\text{max}}$					
5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 561,47	
5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	9 686,27	
5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.1.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	17 021,43	
5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 920,07	
5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.1.5$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 645,90	
5.1.6	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.1.6$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 188,77	
5.2.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.2.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	руб./кВт	18,50	
5.2.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}} / \text{max} \#5.2.4$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	руб./кВт	6 536,65	

Подпись _____

5				
		исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6мах				
6.1.4	$C_{\text{не город, } \leq 10 \text{ кВ, } 4 \text{ кВ}}$ $\text{max } \# 6.1.4$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	843,15
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), С8мах				
8.1.1	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$ $\text{max } \# 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	824,70
	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } \# 8.1.1$			
8.2.1	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$ $\text{max } \# 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 043,67
	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } \# 8.2.1$			
8.2.2	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$ $\text{max } \# 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	695,59
	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } \# 8.2.2$			
8.2.3	$C_{\text{не город, } 1 - 20 \text{ кВ}}$ $\text{max } \# 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	632,00

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С1мах, С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С8мах определены в ценах 2021 года без учета НДС.

2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах равны 0.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края

Н.С. Гарминович

Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

1. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 + (C8 * q1), (\text{руб.}),$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q1 – количества точек учета.

1.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 + (C8 * q1) + (C2(C3)) * L1, (\text{руб.})$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;

C2 (C3) – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q1 – количества точек учета;

L1 – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км).

1.3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P3 = C1 + (C8 * q1) + (C2(C3) * L1) + (C4 * Q) + (C5 (C6, C7) * Ni), (\text{руб.})$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт;

C2 (C3) – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q1 – количества точек учета;

L1 – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км);

Q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

1.4. 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).

Примечание: стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности для конкретного Заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исч1}} + P_{\text{исч2}}), (\text{руб.})$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий за исключением мероприятий «последней мили»;

Pисч1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», 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 (руб.);

Pисч2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», 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 (руб.).

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края

