



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2019 года

г. Владивосток

№ 66/7

Об утверждении стандартизированных 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», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2019 года № 68 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно:

1.1. стандартизированные 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 мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим

Акционерное общество
«МИХАЙЛОВСКАЯ РОПМЭНЕРГО»
Входящий № 02
« 14 » 01 2020 г.

2

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 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 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 садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараев), 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 2020 год по следующим организациям составит:

АО «ДРСК» - 266 149,981 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 12 740,94 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 3 362,56 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 533,11 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 618,04 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 1 247,54 тыс. руб.;

АО «Коммунэлектросервис» - 2 024,53 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 857,64 тыс. руб.;

ООО «ТЭСК» - 5 760,24 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 20 128,57 тыс. руб.;

ООО «Артемовская электросетевая компания» - 15 848,68 тыс. руб.;

АО «ДВ РСК» - 6 139,05 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 836,01 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 992,13 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 76,03 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» УГО – 12 061,24 тыс.руб.;

ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 37,83 тыс.руб.

ООО «Энергетические сети Преображения» - 104,80 тыс. руб.;

ООО «Кировская электросеть» - 664,73 тыс. руб.;
 ООО «Энергия» с. Черниговка – 849,48 тыс.руб.;
 ООО «РЭС» г. Большой Камень – 459,81 тыс.руб.;
 ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 146,98 тыс.руб.;
 ООО «ДВЭС» - 898,48 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 2020 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 242 235,12 тыс. руб.;
 МУПВ «ВПЭС» - 12 524,82 тыс. руб.;
 ООО «Коммунальные сети» - 3 187,35 тыс. руб.;
 АО «Спасскэлектросеть» - 513,58 тыс. руб.;
 АО «Электробытсервис» - 592,92 тыс. руб.;
 АО «Арсеньевэлектросервис» - 1 187,00 тыс. руб.;
 АО «Коммуналэлектросервис» - 1 991,55 тыс. руб.;
 АО «МАПЭ» - 833,99 тыс. руб.;
 ООО «ТЭСК» - 4 794,77 тыс. руб.;
 АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 20 069,06 тыс. руб.;
 ООО «Артемовская энергосетевая компания» - 14 550,63 тыс. руб.;
 АО «ДВ РСК» - 6 101,04 тыс. руб.;
 Октябрьское РМУПЭС – 671,06 тыс. руб.;
 АО «Кавалеровская электросеть» - 975,91 тыс. руб.;
 Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 60,18 тыс. руб.;
 МУП «Уссурийск-электросеть» УГО – 9 424,25 тыс.руб.;
 ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 35,08 тыс.руб.
 ООО «Энергетические сети Преображения» - 100,84 тыс. руб.;
 ООО «Кировская электросеть» - 623,07 тыс. руб.;
 ООО «Энергия» с. Черниговка – 801,85 тыс.руб.;
 ООО «РЭС» г. Большой Камень – 424,29 тыс.руб.;

ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 139,99 тыс.руб.;
 ООО «ДВЭС» - 853,77 тыс.руб.

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

Директор
 департамента по тарифам
 Приморского края



В.А. Малошицкий



Приложение № 1
к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

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

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	свыше 150 кВт
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная тарифная ставка С1), в том числе:	руб. за одно присоединение	23 756,33	32 150,04	23 756,33	32 150,04
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1)	руб. за одно присоединение	11 241,50	14 444,48	11 241,50	14 444,48
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2)	руб. за одно присоединение	12 514,83	17 705,56	12 514,83	17 705,56
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2					
Уровень напряжения			0,4 кВ	6(10) кВ	110 кВ
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	365 875,07			

1.1.1.3.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	556 225,81			
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	326 130,87			
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	606 535,09			
1.1.2.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	95 532,64			
1.1.2.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	641 242,63			
1.2.2.4.3 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км				59 827 977,74
1.3.1.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	420 136,76	686 115,98		
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	698 619,37	1 109 555,87		

1.3.1.3.3	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый (3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	1 424 477,81		
1.3.1.4.1	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	568 354,14	1 403 738,57	
1.3.1.4.2	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	737 212,60	1 226 654,34	
1.3.1.4.3	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	962 629,11	1 446 915,98	
1.3.1.4.4	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км	750 565,99		
1.3.2.3.1	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый (3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	99 406,19	409 752,29	
1.3.2.4.1	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км		2 007 439,43	
1.3.2.4.2	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км		644 346,43	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, СЗ					
2.1.1.1.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	1 662 701,35		
2.1.1.1.2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	2 321 749,50	3 792 151,22	
2.1.1.1.3	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	3 821 548,66		
2.1.1.1.4	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		1 923 864,12	
2.1.1.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	498 854,49		
2.1.1.2.2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	565 720,41	723 616,60	
2.1.1.2.3	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	890 541,32		
2.1.1.2.4	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км		1 125 549,55	
2.1.2.1.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с	руб./км	1 156 520,56		

резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))				
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км	1 127 028,25	2 192 291,49	
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./км	1 339 822,41		
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км	1 112 706,90	1 480 912,22	
2.1.2.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./км	1 222 747,23	1 589 448,07	
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км	1 173 720,63	2 867 131,04	
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./км	1 274 498,28	1 222 136,81	
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км	2 084 033,62	1 658 095,76	
2.1.2.2.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5))	руб./км	2 004 400,65	1 335 765,99	
2.2.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2),	руб./км		2 408 574,25	

Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))				
2.2.1.1.5 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5))	руб./км			27 853 438,63
2.6.1.1.2 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))			10 093 258,61	
2.6.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./км		845 773,47	
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км		9 995 091,68	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4				
3.1.3 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./шт.		868 263,61	
3.2.3 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./шт.		4 992 090,86	
3.2.4 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./шт.		21 538 521,06	
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				
Уровень напряжения			6(10)/0,4	
4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные	руб./кВт		16 379,90	

(1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)		
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	4 861,81
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	2 850,84
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	2 594,54
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	1 992,84
4.1.1.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	5 995,28
4.1.2.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	9 556,47
4.1.2.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	8 286,31
4.1.2.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и	руб./кВт	3 017,35

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верха
Подпись

более (2), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)		
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	4 727,78
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6		
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	6 407,02
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	3 763,12
5.1.2.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	20 168,07
5.1.2.6 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	3 546,98
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7		
6.1. ПС 35/6(10) 1x4000 кВА	руб./кВт	25 803,01
6.2. ПС 110/35/6(10) 2x40000 кВА	руб./кВт	6 982,30

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 определены в ценах 2020 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года 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.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

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

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	свыше 150 кВт
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная тарифная ставка С1), в том числе:	руб. за одно присоединение	23 756,33	32 150,04	23 756,33	32 150,04
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1)	руб. за одно присоединение	11 241,50	14 444,48	11 241,50	14 444,48
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2)	руб. за одно присоединение	12 514,83	17 705,56	12 514,83	17 705,56
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2					
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ	35 кВ	110 кВ
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1),	руб./км	402 863,44			

Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)					
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	456 258,98			
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	176 560,43			
1.2.2.4.3 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км			3 793 464,71	6 456 401,17
1.2.2.4.4 Материал опоры (металлические (2), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./км				10 144 524,08
1.3.1.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./км	386 745,30	305 570,24		
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./км	474 304,15	2 010 467,65		
1.3.1.3.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./км	1 901 938,06	1 775 373,77		
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода	руб./км	296 787,55	1 311 445,92		

(алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))					
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км	532 130,03	1 150 094,06		
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./км	851 287,92	916 349,98		
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км	473 165,82			
1.3.2.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый (3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км		1 212 976,26		
1.3.2.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./км	1 358 516,63	1 087 537,20	5 155 681,42	
1.3.2.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км		886 049,82		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3					
Уровень напряжения		0,4 кВ		6(10) кВ	
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./км	400 545,16			
2.1.2.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Многожильные (2), Кабели с	руб./км	3 784 550,85			

бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))				
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./км	1 417 562,14		3 004 511,03
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./км			2 945 037,12
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км	4 667 573,12		12 946 127,91
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), Многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./км			9 489 324,87
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4				
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ	35 кВ
3.1.1 Реклоузеры (1), Номинальный ток до 100 А включительно (1)	руб./шт.			1 977 786,10
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				
Уровень напряжения		6(10)/0,4		35/6(10)/0,4
4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)	руб./кВт	21 376,72		
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	9 691,57		41 693,63
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением	руб./кВт	15 824,10		

распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)			
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	9 241,75	
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	3 573,73	
4.1.1.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно (6)	руб./кВт	2 112,65	
4.1.2.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	6 677,91	
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	14 050,56	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6			
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	24 092,61	
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные	руб./кВт	627,00	

(1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7		
6.1.1 ПС 35/0,4 до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 131,95
6.1.2 ПС 35/0,4 от 400 кВА до 630 кВА включительно	руб./кВт	7 732,68
6.1.3 ПС 35/6 (10) 2x6300 кВА	руб./кВт	12 782,44
6.1.4 ПС 35/6 (10) 2x16000 кВА	руб./кВт	6 306,42
6.2.1 ПС 110/6(10) 2x25000 кВА	руб./кВт	8 926,23
6.2.2 ПС 110/35/6(10) 2x40000 кВА	руб./кВт	6 324,30

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 определены в ценах 2020 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года 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.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий



Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств заявителей максимальной мощностью менее
8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Приморского края для территорий
городских населенных пунктов**

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	свыше 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (С _{1.макс}), в том числе:	руб./кВт	1 366,29	74,37	1 366,29	74,37
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1.макс})	руб./кВт	646,43	33,43	646,43	33,43
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С _{1.2.макс})	руб./кВт	719,86	40,94	719,86	40,94

Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С _{2.макс}			
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ
1.1.1.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	3 462,16	
1.1.1.3.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	9 405,27	
1.1.1.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	1 870,28	
1.1.1.4.2 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	1 283,05	
1.1.2.3.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	1 447,14	
1.1.2.4.1 Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2 051,98	
1.3.1.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2 801,34	4 941,87
1.3.1.3.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение	руб./кВт	11 088,88	12 067,02

провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))			
1.3.1.3.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт	14 319,10	
1.3.1.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./кВт	4 029,27	3 261,14
1.3.1.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./кВт	5 789,67	3 188,32
1.3.1.4.3 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт	6 903,39	15 689,81
1.3.1.4.4 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./кВт	10 046,67	
1.3.2.3.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./кВт	1 596,18	1 082,47
1.3.2.4.1 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый 4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./кВт		11 462,48
1.3.2.4.2 Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение	руб./кВт		3 628,69

провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))			
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С3мах			
Уровень напряжения		0,4 кВ	6(10) кВ
2.1.1.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./кВт	3 190,75	
2.1.1.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./кВт	5 159,44	21 706,27
2.1.1.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт	2 183,74	
2.1.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./кВт		3 669,19
2.1.1.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./кВт	445,13	
2.1.1.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./кВт	532,44	1 658,29
2.1.1.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт	5 966,63	
2.1.1.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2),	руб./кВт		6 121,79

Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))			
2.1.2.1.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./кВт	10 794,19	
2.1.2.1.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./кВт	1 325,92	2 650,90
2.1.2.1.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт	1 343,12	
2.1.2.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./кВт	728,12	9 913,60
2.1.2.2.1 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1))	руб./кВт	8 712,07	3 382,67
2.1.2.2.2 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./кВт	1 715,24	5 124,23
2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт	2 041,47	3 440,11
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от	руб./кВт	1 527,04	905,03

200 до 500 квадратных мм включительно (4)			
2.1.2.2.5 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 500 до 800 квадратных мм включительно (5))	руб./кВт	2 933,11	1 347,17
2.2.1.1.4 Способ прокладки кабельных линий (в блоках (2), Одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./кВт		27 132,59
2.6.1.1.2 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), одножильные (1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2))	руб./кВт		50 647,97
2.6.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт		1 996,03
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм (4))	руб./кВт		12 998,61
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4max			
3.1.3 Реклоузеры (1), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./кВт		343,87
3.2.3 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (3)	руб./кВт		12 480,23
3.2.4 Распределительные пункты (РП) (2), Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (4)	руб./кВт		4 712,98
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5max			
		6(10)/0,4	
4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за	руб./кВт		16 379,90

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)		
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт	4 861,81
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	2 850,84
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	2 594,54
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	1 992,84
4.1.1.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	5 995,28
4.1.2.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций	руб./кВт	9 556,47

(РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)		
4.1.2.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	8 286,31
4.1.2.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт	3 017,35
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт	4 727,78
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6max		
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	6 407,02
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт	3 763,12
5.1.2.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт	20 168,07
5.1.2.6 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1),	руб./кВт	3 546,98

двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)		
--	--	--

Примечания:

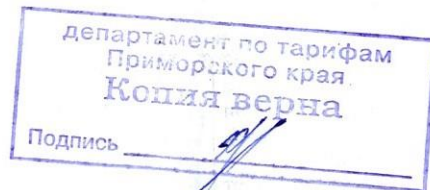
1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах определены в ценах 2020 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года 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.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий



Приложение № 4

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств заявителей максимальной мощностью менее
8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Приморского края для территорий,
не относящихся к городским населенным пунктам**

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	свыше 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (С1мах), в том числе:	руб./кВт	1 366,29	74,37	1 366,29	74,37
Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1мах)	руб./кВт	646,43	33,43	646,43	33,43
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С1.2мах)	руб./кВт	719,86	40,94	719,86	40,94
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С2мах					
Уровень напряжения		0,4 кВ		6(10) кВ	

1.1.1.3.1	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	4 212,80	
1.1.1.4.1	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	5 389,39	
1.1.1.4.2	Материал опоры (деревянные (1), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	2 967,95	
1.3.1.3.1	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2 387,18	2 476,48
1.3.1.3.2	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	4 317,49	6 406,57
1.3.1.3.3	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (сталеалюминиевый 3), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	3 318,08	2 550,52
1.3.1.4.1	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	2 353,33	9 073,91
1.3.1.4.2	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	6 817,61	14 547,27

1.3.1.4.3	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3)	руб./кВт	21 519,50	1 222,41
1.3.1.4.4	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (изолированный провод (1), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4)	руб./кВт	5 990,08	
1.3.2.3.2	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (сталеалюминиевый (3), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт		8 086,51
1.3.2.4.1	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	7 391,58	15 509,23
1.3.2.4.2	Материал опоры (железобетонные (3), Тип провода (неизолированный провод (2), Материал провода (алюминиевый (4), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт		20 128,10
Ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С₃max				
Уровень напряжения			0,4 кВ	6(10) кВ
2.1.1.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Одножильные (1), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	5 340,60	
2.1.2.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), Многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (1)	руб./кВт	18 796,60	
2.1.2.2.2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (2)	руб./кВт	15 388,42	29 732,64

2.1.2.2.3 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (3))	руб./кВт		5 139,79
2.1.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (1), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./кВт	3 727,55	14 442,41
2.6.2.2.4 Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (6), многожильные (2), Кабели с бумажной изоляцией (2), Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (4))	руб./кВт		858,26
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5мах			
Уровень напряжения			6(10)/0,4
4.1.1.1 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1)	руб./кВт		21 376,72
4.1.1.2 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (2)	руб./кВт		9 691,57
4.1.1.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт		15 824,10
4.1.1.4 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1),	руб./кВт		9 241,75

Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)			
4.1.1.5 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно (5)	руб./кВт		3 573,73
4.1.1.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно (6)	руб./кВт		2 112,65
4.1.2.3 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт		6 677,91
4.1.2.6 Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1), двухтрансформаторные и более (2), Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (6)	руб./кВт		14 050,56
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6мах			
5.1.1.3 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (3)	руб./кВт		24 092,61
5.1.1.4 Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (1), Однотрансформаторные (1), Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА (4)	руб./кВт		627,00

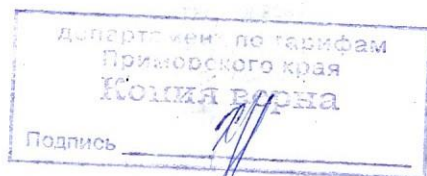
Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С1мах, С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах определены в ценах 2020 года без учета НДС.

2. С 01 октября 2017 года 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.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малошицкий



Приложение № 5

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

**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»:

$$P1 = C1, \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

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

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;

L_i – 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):

$$ПЗ = C1 + (C2(C3) * L_i) + (C4 * Q) + (C5 (C6, C7) * Ni), \text{ (руб.)}$$

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);

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

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

N_i – 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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:

$$P_{mn} = P + P_u$$

где:

P – стоимость мероприятий за исключением мероприятий «последней мили» для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

P_u – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС.

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

$$P_{общ} = P + (P_{исм1} + P_{исм2}), \text{ (руб.)}$$

где:

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

$P_{исм1}$ – 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.);

$P_{исм2}$ – 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.).

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малошицкий

