



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 ноября 2022 года

г. Владивосток

№ 66/1

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение заявителей 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «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 28 ноября 2022 года № 69 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Утвердить на 2023 год и ввести в действие с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 1 (прилагается);

1.2. формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 2 (прилагается);

1.3. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1.4 настоящего постановления, в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 4256 рублей за каждый кВт запрашиваемой мощности ($P_{\text{несоц}}$, руб./кВт);

1.4. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, (далее – Правила технологического присоединения) в размере 1064 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности ($P_{\text{соц}}$, руб./кВт).

2. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки до 31 декабря 2022 года в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 1 января 2023

г. заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более

300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики

3. 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 2023 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 139 875,91 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 10 206,62 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 2 133,47 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 441,54 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 1 085,76 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 2 526,71 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 1 078,63 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 11 699,52 тыс. руб.;

ООО «Артемовская электросетевая компания» - 17 238,92 тыс. руб.;

АО «ДВ РСК» - 9 883,35 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 735,56 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 3 288,32 тыс. руб.;

АО «Уссурийск-электросеть» – 20 886,76 тыс. руб.;

ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 6 421,45 тыс.руб.;

ООО «ДВЭС» - 7 824,49 тыс.руб.

АО «Коммунэлектросервис» - 1 951,33 тыс.руб.

4. Признать утратившими силу с 01 декабря 2022 года следующие постановления агентства по тарифам Приморского края:

от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 26 января 2022 года № 4/5 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 23 марта 2022 года № 10/2 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 06 апреля 2022 года № 13/2 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 20 апреля 2022 года № 15/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 12 мая 2022 года № 19/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 01 июня 2022 года № 23/3 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 08 июня 2022 года № 25/4 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 15 июня 2022 года № 26/2 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 22 июня 2022 года № 27/2 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 29 июня 2022 года № 29/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 29 июня 2022 года № 29/2 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 08 июля 2022 года № 32 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 11 июля 2022 года № 33 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 27 июля 2022 года № 36/3 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 21 сентября 2022 года № 45/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»;

от 19 октября 2022 года № 51 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам приморского края от 27 декабря 2021 года № 61/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края».

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 декабря 2022 года.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 28 ноября 2022 года № 66/1

**Стандартизированные тарифные ставки за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Приморского края**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Величина ставка платы	
1	С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	28 391,67	33 954,51
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	14 320,95	14 320,95
1.2.1	С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 070,72	-

1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	19 633,56
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения		
2.1.1.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 310 897,95	
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.1.1.1			-	
	C ^{27,5-60 кВ} 2.1.1.1.1.1			-	
	C ^{110 кВ и выше} 2.1.1.1.1.1			-	
2.1.1.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	545 069,40	
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.3.1.1			-	
	C ^{27,5-60 кВ} 2.1.1.3.1.1			-	
	C ^{110 кВ и выше} 2.1.1.3.1.1			-	
2.1.1.3.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 406 768,56	
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.3.2.1			-	
	C ^{27,5-60 кВ} 2.1.1.3.2.1			-	
	C ^{110 кВ и выше} 2.1.1.3.2.1			-	
2.1.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	540 846,55	
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			-	
	C ^{27,5-60 кВ} 2.1.1.4.1.1			-	
	C ^{110 кВ и выше} 2.1.1.4.1.1			-	

2.1.1.4.1.2	$C_{2.1.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	761 378,86
	$C_{2.1.1.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.1.4.1.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.1.4.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.1.1.4.2.1	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	903 758,99
	$C_{2.1.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.1.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.1.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.1.1.4.3.1	$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 783 615,75
	$C_{2.1.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.1.4.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.1.4.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.1.2.3.1.1	$C_{2.1.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	195 883,41
	$C_{2.1.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.1.2.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.2.2.3.3.1.1	$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			12 230 406,31
2.3.1.2.3.1	$C_{2.3.1.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C_{2.3.1.2.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 437 598,20
	$C_{2.3.1.2.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.2.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		рублей/км	1 254 242,38

	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		3 323 828,32
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 157 305,42
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 598 635,82
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.3.2.2	$C_{2.3.1.3.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-
	$C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			4 046 685,17
	$C_{2.3.1.3.2.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.3.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 002 776,08
	$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.3.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.3.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	941 442,77
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 489 258,27
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			10 759 153,59
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 273 947,28
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 412 513,96
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			2 931 030,30
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.4.2.2	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		рублей/км	7 222 297,66

	$C_{2.3.1.4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		-
	$C_{2.3.1.4.2.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.4.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 628 241,53
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 576 963,54
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.1.4.4.1	$C_{2.3.1.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 672 042,73
	$C_{2.3.1.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.4.4.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.1.4.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 745 345,72
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 903 174,77
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 084 607,41
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.2.3.3.1	$C_{2.3.2.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 924 186,12
	$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 169 249,21
	$C_{2.3.2.3.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{2.3.2.3.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
2.3.2.4.1.1	$C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		рублей/км	-

	$C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		-
	$C_{2.3.2.4.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			6 654 742,28
	$C_{2.3.2.4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 959 984,91
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			6 530 856,25
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			21 734 984,85
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			28 780 188,93
3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			
	$C_{3.1.1.1.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			
	$C_{3.1.1.1.4.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			19 442 080,95
	$C_{3.1.1.1.4.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			
3.1.1.1.8.1	$C_{3.1.1.1.8.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C_{3.1.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.1.1.8.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.1.1.8.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			
	$C_{3.1.1.1.8.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			41 209 179,37
3.1.1.2.1.1	$C_{3.1.1.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C_{3.1.1.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 076 174,82
	$C_{3.1.1.2.1.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.1.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			18 407 951,57
	$C_{3.1.1.2.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		рублей/км	1 451 802,79

	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 198 199,04
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			8 811 142,02
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 026 673,35
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 012 262,44
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 168 593,50
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 872 199,42
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-

3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 586 364,34
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.2.1.2	$C_{3.1.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 836 885,73
	$C_{3.1.2.2.1.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.1.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 086 764,43
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 966 886,92
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			8 476 412,75
	$C_{3.1.2.2.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.2.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 646 393,07
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 390 598,68
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-

	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.1			-
3.1.2.2.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 868 707,07
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			8 355 241,91
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.2			-
3.1.2.2.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 830 336,08
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.3			5 137 090,88
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.3			-
3.1.2.2.3.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 610 585,99
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.4			5 102 040,72
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.4			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.4			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.4			-
3.1.2.2.3.5	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.5			4 067 461,84
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.5			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.5			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.5			-
3.1.2.2.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 541 501,09
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1			2 922 878,59
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.1			-

	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.1			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.2.4.1			-
3.1.2.2.4.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 867 181,12
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.2			4 188 694,47
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.2			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.2			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.2.4.2			-
3.1.2.2.4.3	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.3			3 215 684,25
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.3			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.3			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.2.4.3			-
3.1.2.2.4.5	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.5			10 318 023,24
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.5			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.2.4.5			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.2.4.5			-
3.3.2.2.3.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.3.2.2.3.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.3.2.2.3.2			8 142 306,16
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.3.2.2.3.2			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.3.2.2.3.2			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.3.2.2.3.2			-
3.4.2.2.4.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.4.2.2.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.4.2.2.4.2			2 933 902,34

	С ^{15-20 кВ} 3.4.2.2.4.2	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе		-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.4.2.2.4.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.4.2.2.4.2			-
3.4.2.2.4.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.4.2.2.4.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.4.2.2.4.4			2 329 683,12
	С ^{15-20 кВ} 3.4.2.2.4.4			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.4.2.2.4.4			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.4.2.2.4.4			-
3.6.1.1.4.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.3			35 140 012,75
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.4.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.4.3			-
3.6.1.1.4.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.4			
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.4			
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.4.4			
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.4.4			75 765 860,59
3.6.1.1.8.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.8.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.3			-
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.8.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.8.3			85 385 466,84
3.6.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1		рублей/км	4 014 403,05

	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		-
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1			-
3.6.2.2.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1			10 795 090,35
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.2.1			-
3.6.2.2.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1			8 026 141,79
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.2.1			-
3.6.2.2.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 339 660,49
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1			5 043 255,91
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.3.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.1			-
3.6.2.2.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2			5 346 973,30
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.2			-

3.6.2.2.3.3	$C_{3.6.2.2.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	-
	$C_{3.6.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$			8 050 426,32
	$C_{3.6.2.2.3.3}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.6.2.2.3.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.6.2.2.3.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	-
	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			33 086 566,65
	$C_{3.6.2.2.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.6.2.2.4.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.6.2.2.4.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.1.3	$C_{4.1.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	-
	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 053 878,05
	$C_{4.1.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.1.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.2.3	$C_{4.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	-
	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$			38 820,19
	$C_{4.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.3.3	$C_{4.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	-
	$C_{4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 357,48
	$C_{4.3.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.3.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.4.3.2	$C_{4.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств	рублей/шт	-
	$C_{4.4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			9 572 888,71

	$C_{4.4.3.2}^{35 \text{ кВ}}$	наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно		-
	$C_{4.4.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	-
	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			937 363,66
	$C_{4.4.4.1}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.4.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.4.5.3	$C_{4.4.5.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	-
	$C_{4.4.5.3}^{1-20 \text{ кВ}}$			42 443 212,45
	$C_{4.4.5.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.4.5.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21 028,86
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			24 975,18
	$C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 013,69
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			8 735,52
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			17 760,34
	$C_{5.1.2.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	рублей/кВт	15 727,41
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 992,95

	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
	$C_{5.1.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			39 734,26
	$C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 480,47
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 002,96
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 085,51
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 615,95
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			18 968,28
	$C_{5.1.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.3.3	$C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 246,22
	$C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			2 025,21
	$C_{5.1.3.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

5.1.4.1	$C_{5.1.4.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 414,22
	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 972,65
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 243,91
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 151,96
	$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 708,93
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 250,29
	$C_{5.1.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 567,91
	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 860,75
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 892,28
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 136,22
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 047,72
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			15 391,93
	$C_{5.2.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 279,81
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 005,10
	$C_{5.2.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 608,21
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 216,43
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 564,82
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 830,89
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 680,53
	$C_{5.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.8.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.8.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.8.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.10.3	$C_{5.2.10.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 549,39
	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.2.10.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.2.10.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.2.10.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.2.10.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			
5.2.13.3	$C_{5.2.13.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.13.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.13.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.13.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			6 799,79
	$C_{5.2.13.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.13.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-

6.1.3.1	$C_{6.1.3.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	12 246,82
	$C_{6.1.3.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
6.1.4.1	$C_{6.1.4.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	5 555,14
	$C_{6.1.4.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
6.1.12.1	$C_{6.1.12.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью свыше 3150 кВА открытого типа	рублей/кВт	5 801,41
	$C_{6.1.12.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
6.2.8.1	$C_{6.2.8.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	9 969,81
	$C_{6.2.8.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
6.2.10.2	$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	7 154,65
	$C_{6.2.10.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	
	$C_{7.1.1.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.1.1.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.1.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			46 589,27
	$C_{7.1.1.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			
7.1.1.2	$C_{7.1.1.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	4 554,69
	$C_{7.1.1.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.2}^{110/35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.2}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.2}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			-
7.2.1.1	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 081,05
	$C_{7.2.1.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.2.1.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			-

	$C_{7.2.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			39 834,86
	$C_{7.2.1.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			-
7.2.2.1	$C_{7.2.2.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	
	$C_{7.2.2.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.2.2.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.2.2.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			20 085,64
	$C_{7.2.2.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			
7.2.3.1	$C_{7.2.3.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 707,35
	$C_{7.2.3.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.2.3.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.2.3.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			11 268,88
	$C_{7.2.3.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			-
7.2.4.1	$C_{7.2.4.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	
	$C_{7.2.4.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.2.4.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			7 897,47
	$C_{7.2.4.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			
	$C_{7.2.4.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			
7.2.6.1	$C_{7.2.6.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	$C_{7.2.6.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.2.6.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.2.6.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			8 326,62
	$C_{7.2.6.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			6 296,45
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 161,30
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-

8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 516,84
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 541,46
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			170 787,77
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			287 212,93
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 28 ноября 2022 года № 66/1

Формулы платы за технологическое присоединение 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»:

$$П1 = C1 + (C8 \times q_i), \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»);

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

q_i - количества точек учета.

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

$$П2 = C1 + (C8 \times q_i) + (C2 (C3)) \times L_i, \text{ (руб.)}$$

где:

$C2 (C3)$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на

строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередач (км).

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

$$ПЗ = C1 + (C8 \times q_i) + (C2 (C3) \times L_i) + (C4 \times Q) + (C5 (C6, C7)) \times N_i), \text{ (руб.)}$$

где:

$C4$ - 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 центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

Q - количество пунктов секционирования;

N_i - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

1.4. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)» на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

1.5. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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)» 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)» 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.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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

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

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, (руб.).

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова