АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21 октября 2026 года | г. Владивосток | № 51/1

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», 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 21 октября 2026 года № 54 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Утвердить на 2027 год и ввести в действие с 01 января 2027 года по 31 декабря 2027 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 при технологическом присоединении объектов заявителей, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом 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), а также в случаях, предусмотренных абзацем первым пункта 17(4) Правил технологического присоединения, в размере 6 946,27 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (Рнесоц, руб./кВт);

1.4. льготную ставку при технологическом присоединении объектов заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 1 389,25 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (Рсоц, руб./кВт).

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

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 21 октября 2026 года № 51/1

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Величина ставки платы	
1	C_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	32 614,08	37 866,48
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	18 300,48	18 300,48
1.2.1	$C_{1.2.1}$	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	14 313,60	-

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	-	19 566,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Величина ставки платы
2.1.1.3.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	461 513,90
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.1.1.3.1.1}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{2.1.1.3.1.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.1.1.3.1.1}$			-
2.1.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	724 129,45
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.1.1.4.1.1}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{2.1.1.4.1.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.1.1.4.1.1}$			-
2.1.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	811 046,18
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.1.1.4.2.1}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{2.1.1.4.2.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.1.1.4.2.1}$			-
2.3.1.3.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 723 622,87
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$			3 361 513,04
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$			26 317 636,68
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.3.1.1}$			-
2.3.1.3.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на	рублей/км	2 006 827,38
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$			2 510 375,16
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$			-

	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.3.2.1}$	железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		-
2.3.1.3.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 710 583,83
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.2.2}$			3 505 178,70
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.1.3.2.2}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.3.2.2}$			-
2.3.1.3.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 718 513,11
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.3.1}$			3 601 797,52
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.1.3.3.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.3.3.1}$			-
2.3.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 106 895,23
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			1 678 506,07
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			15 665 085,66
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.4.1.1}$			-
2.3.1.4.1.2	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 298 938,80
	$C^{1\text{ - }20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.2}$			-
	$C^{27,5\text{ }60\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.2}$			-
	$C^{110\text{кВ и выше}}_{2.3.1.4.1.2}$			-
2.3.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 812 619,09
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			3 014 161,06
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.4.2.1}$			-
2.3.1.4.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 375 178,68
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.2}$			4 933 292,78
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.2}$			-

	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.4.2.2}$	двухцепные		-
2.3.1.4.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 213 791,75
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$			2 147 177,68
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.4.3.1}$			-
2.3.1.4.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 513 461,89
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.3.2}$			-
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.1.4.3.2}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.4.3.2}$			-
2.3.2.3.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$			1 731 253,30
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.2.3.1.1}$			-
2.3.2.3.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 023 001,00
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$			-
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.2.3.2.1}$			-
2.3.2.3.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	$C^{1\text{- }20\text{ кВ}}_{2.3.2.3.3.1}$			-
	$C^{27,5\text{- }60\text{ кВ}}_{2.3.2.3.3.1}$			24 552 010,04
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.2.3.3.1}$			-
3.1.1.1.2.3	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C^{1\text{-}10\text{кВ}}_{3.1.1.1.2.3}$			-
	$C^{15\text{-}20\text{ кВ}}_{3.1.1.1.2.3}$			-
	$C^{27,5\text{- }60\text{кВ}}_{3.1.1.1.2.3}$			17 663 413,77
	$C^{110\text{кВ и выше}}_{3.1.1.1.2.3}$			-

3.1.1.1.7.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.7.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.7.2}$			-
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.1.1.7.2}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.1.1.7.2}$			18 727 054,92
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.7.2}$			-
3.1.2.1.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 205 682,31
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.1.1}$			-
3.1.2.1.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 794 123,45
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			24 133 834,76
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2.1}$			-
3.1.2.1.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 159 437,78
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3.1}$			-
3.1.2.1.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 278 516,51
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$			-
	$C^{15-20\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3.2}$			-
3.1.2.1.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях	рублей/км	5 991 310,51

	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.4.1}$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.1.4.1}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.1.4.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.4.1}$			-
3.1.2.1.4.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.4.2}$			8 953 001,65
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.1.4.2}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.1.4.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.4.2}$			-
3.1.2.1.6.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.6.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.6.1}$			7 237 081,13
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.1.6.1}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.1.6.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.6.1}$			-
3.1.2.2.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 397 484,67
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$			2 102 968,78
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.1.1}$			-
3.1.2.2.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 062 314,19
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			2 806 845,26
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.2.1}$			-
3.1.2.2.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от	рублей/км	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$			7 531 717,75

	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$	50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.2.2}$			-
3.1.2.2.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 708 378,16
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			3 168 777,06
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.3.1}$			-
3.1.2.2.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 696 049,36
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			7 082 116,42
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.3.2}$			-
3.1.2.2.3.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 102 444,02
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.3}$			10 387 058,13
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.3.3}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.3.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.3.3}$			-
3.1.2.2.3.4	$C^{0,4кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.4}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	10 039 126,03
	$C^{1\ 10\ кВ}_{3.1.2.2.3.4}$			4 044 159,07
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.3.4}$			-
	$C^{27,5\ \ 60кВ}_{3.1.2.2.3.4}$			-
	$C^{110кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.3.4}$			-
3.1.2.2.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	рублей/км	4 074 315,96
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$			7 317 701,13
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$			-

	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$	траншее		-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.4.1}$			-
3.1.2.2.4.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 527 458,04
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$			8 406 580,26
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.4.2}$			-
3.1.2.2.4.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	10 482 349,75
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.3}$			14 495 233,26
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.4.3}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.4.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.4.3}$			-
3.1.2.2.4.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.4}$			13 247 156,18
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.4.4}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.4.4}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.4.4}$			-
3.1.2.2.4.5	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	14 851 976,86
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.5}$			14 704 360,58
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.2.2.4.5}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.2.2.4.5}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.2.4.5}$			-
3.3.1.1.7.5	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.3.1.1.7.5}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех	рублей/км	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.3.1.1.7.5}$			68 615 968,54
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.3.1.1.7.5}$			-
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.7.5}$			-

	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{3.3.1.1.7.5}$			-
3.3.2.2.4.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.3.2.2.4.2}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	-
	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.3.2.2.4.2}$			10 217 996,94
	$C^{15-20\text{ кВ}}_{3.3.2.2.4.2}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{3.3.2.2.4.2}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{3.3.2.2.4.2}$			-
3.6.2.1.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.1.1.1}$			9 785 560,35
	$C^{15-20\text{ кВ}}_{3.6.2.1.1.1}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{3.6.2.1.1.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{3.6.2.1.1.1}$			-
3.6.2.2.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.2.1.1}$	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	-
	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$			34 396 764,02
	$C^{15-20\text{ кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{3.6.2.2.1.1}$			-
3.6.2.2.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.2.2.1}$	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	-
	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$			14 861 812,36
	$C^{15-20\text{ кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{3.6.2.2.2.1}$			-
3.6.2.2.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.2.3.1}$	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	9 871 953,74
	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$			11 027 582,03
	$C^{15-20\text{ кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$			-
	$C^{27,5-60\text{ кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$			-
	$C^{110\text{ кВ и выше}}_{3.6.2.2.3.1}$			-

3.6.2.2.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.3.2}$	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	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.3.2}$			22 808 218,62
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.2.2.3.2}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.6.2.2.3.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.2.3.2}$			-
3.6.2.2.3.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.3.4}$			46 966 642,99
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.2.2.3.4}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.6.2.2.3.4}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.2.3.4}$			-
3.6.2.2.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$			17 310 832,50
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.2.4.1}$			-
3.6.2.2.4.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.4.2}$	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	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.2}$			61 083 536,49
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.2.2.4.2}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.6.2.2.4.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.2.4.2}$			-
3.6.2.2.4.3	$C^{0,4кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.3}$			15 076 736,12
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.2.2.4.3}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.6.2.2.4.3}$			-
	$C^{110кВ\ и\ выше}_{3.6.2.2.4.3}$			-
3.6.2.2.4.4	$C^{0,4кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.4.4}$	кабельные линии,	рублей/км	-

	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.4}$	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		36 469 058,40
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.2.2.4.4}$			-
	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.6.2.2.4.4}$			-
	$C^{110кВ\ и\ выше}_{3.6.2.2.4.4}$			-
4.1.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.3}$			2 275 401,38
	$C^{35\ кВ}_{4.1.3}$			3 715 086,04
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.1.3}$			-
4.2.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.3}$			183 342,11
	$C^{35\ кВ}_{4.2.3}$			
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2,3}$			-
4.2.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.4}$	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.4}$			-
	$C^{35\ кВ}_{4.2.4}$			644 532,34
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2.4}$			-
4.4.3.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.3.3}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.3.3}$			23 630 484,81
	$C^{35\ кВ}_{4.4.3.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.4.3.3}$			-
4.4.4.3	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.4.3}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	-
	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.4.3}$			13 026 735,04
	$C^{27,5\ кВ}_{4.4.4.3}$			-
	$C^{35\ кВ}_{4.4.4.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.4.4.3}$			-
5.1.1.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные	рублей/кВт	43 106,97

	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		57 095,50
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
5.1.2.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 675,88
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			13 295,16
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.2.1}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.2.1}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.2.1}$			-
5.1.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 432,86
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			26 951,74
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.2.2}$			-
5.1.3.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 229,99
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			6 041,02
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.3.1}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.3.1}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.3.1}$			-
5.1.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 018,96
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			10 030,22
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			-

	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.3.2}$			-
5.1.4.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 602,05
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.4.1}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.4.1}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.4.1}$			-
5.1.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 645,11
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			7 278,39
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			-
	$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			35 451,35
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.4.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.4.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.4.2}$			-
5.1.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 343,97
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			4 903,19
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.5.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.5.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.5.2}$			-
5.1.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 254,08
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$			4 130,96
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.6.2}$			-

	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.6.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.6.2}$			-
5.2.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 838,97
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$			-
	$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.2.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.2.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.2.2}$			-
5.2.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 245,84
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.4.2}$			-
5.2.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 566,95
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			4 921,30
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.5.2}$			-
5.2.5.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$			6 977,52
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.5.3}$			-

	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.5.3}$			-
5.2.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 793,13
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$			2 410,97
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.6.2}$			-
5.2.6.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 946,94
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.6.3}$			-
5.2.7.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.7.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 992,13
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.7.2}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.7.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.7.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.7.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.7.2}$			-
5.2.7.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 007,01
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.7.3}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.7.3}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.7.3}$			-
5.2.8.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более	рублей/кВт	6 303,83

	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$			-
	$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.8.2}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.8.2}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.8.2}$			-
5.2.8.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 174,41
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$			-
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$			-
	$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$			-
	$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.2.8.3}$			-
	$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.2.8.3}$			-
	$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.2.8.3}$			-
6.2.6.2	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.6.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	7 999,81
	$C^{20/0,4\ кВ}_{6.2.6.2}$			-
8.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 396,64
	$C^{1-20\ кВ}_{8.1.1}$			-
8.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	40 777,52
	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.1}$			-
8.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	62 887,86
	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.2}$			69 147,02
	$C^{35\ кВ}_{8.2.2}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.2}$			-
8.2.3	$C^{1-10\ кВ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета	рублей за точку	667 375,31

	$C^{20\ кВ}_{8.2.3}$	электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	учета	-
	$C^{35\ кВ}_{8.2.3}$			-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3}$			-

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края

В.И. Мосензова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 21 октября 2026 года № 51/1

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»:

$П1 = С1 + (С8 \times q_i)$, (руб.),

где:

С1 - 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»);

С8 - 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:

$П2 = С1 + (С8 \times q_i) + (С2 (С3)) \times L_i)$, (руб.)

где:

С2 (С3) - 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):

$ПЗ = C1 + (C8 \times q_i) + (C2\ (C3) \times L_i) + (C4 \times Q) + (C5\ (C6, C7)) \times Ni)$, (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;

Ni - 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:

$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2})$, (руб.)

где:

Р - 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»);

$Р_{ист1}$ - 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.);

$Р_{ист2}$ - 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. Мосензова