ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

25.11.2026 № ДПР-ТР-220/26

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2027 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024 № 79517), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25.11.2026 № ДПР-П-25.11-4/26 **приказываю:**

1. Установить на 2027 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) (приложение № 1).

1.2. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 2).

2. Стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01.01.2027 по 31.12.2027.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2026 год».

3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 11.02.2026 № ДПР-ТР-13/26 «О внесении изменений в приказ от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25».

3.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 05.03.2026 № ДПР-ТР-24/26 «О внесении изменений в приказ от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25».

3.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24.03.2026 № ДПР-ТР-25/26 «О внесении изменений в приказ от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25».

3.5. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 08.06.2026 № ДПР-ТР-51/26 «О внесении изменений в приказ от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25».

3.6. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 31.08.2026 № ДПР-ТР-73/26 «О внесении изменений в приказ от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25».

3.7. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.10.2026 № ДПР-ТР-104/26 «О внесении изменений в приказ от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2027.

Заместитель руководителя Департамента экономической политики и развития города Москвы

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00B3D607C26373A384370EFB6FB243C20B
Владелец: Путин Дмитрий Валерьевич
Действителен с 12-12-2025 до 07-03-2027

Д.В. Путин

Подписано цифровой подписью:
ДЕПАРТАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ГОРОДА МОСКВЫ
Дата: 2026.11.27 11:20:43 +03'00'

Приложение № 1
к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 25.11.2026 № ДПР-ТР-220/26

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение (без учета НДС)	Единица измерения
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	$C_{1.1} + C_{1.2.1}$ ($C_{1.2.2}$)	рублей за одно присоединение
1.1.	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	17 534,55	рублей за одно присоединение
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	8 174,75	рублей за одно присоединение

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	29 633,48	рублей за одно присоединение
2.1.1.4.1.1	С 2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 411 215,08	рублей/км
	С 2.1.1.4.1.1 (1–20 кВ)		5 694 153,10	
	С 2.1.1.4.1.1 (27,5–60 кВ)		-	
	С 2.1.1.4.1.1 (110 кВ и выше)		-	
2.1.1.4.2.1	С 2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 716 053,20	рублей/км
	С 2.1.1.4.2.1 (1–20 кВ)		-	
	С 2.1.1.4.2.1 (27,5–60 кВ)		-	
	С 2.1.1.4.2.1 (110 кВ и выше)		-	
2.3.1.3.1.1	С 2.3.1.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 107 380,49	рублей/км
	С 2.3.1.3.1.1 (1–20 кВ)		-	
	С 2.3.1.3.1.1 (27,5–60 кВ)		-	
	С 2.3.1.3.1.1 (110 кВ и выше)		-	
2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 388 698,97	рублей/км
	С 2.3.1.3.2.1 (1–20 кВ)		4 223 868,61	
	С 2.3.1.3.2.1 (27,5–60 кВ)		-	
	С 2.3.1.3.2.1 (110 кВ и выше)		-	
2.3.1.4.1.1	С 2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 694 972,74	рублей/км
	С 2.3.1.4.1.1 (1–20 кВ)			
	С 2.3.1.4.1.1 (27,5–60 кВ)		-	
	С 2.3.1.4.1.1 (110 кВ и выше)		-	

2.3.1.4.2.1	С 0,4 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	3 254 433,92	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		9 246 276,53	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1		-	
2.3.1.4.2.2	С 0,4 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 двухцепные	3 983 721,73	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2			
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.2		-	
2.3.1.4.3.1	С 0,4 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	3 279 053,40	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1			
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1		-	
3.1.1.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		4 179 388,52	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2		9 400 287,34	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	

3.1.1.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.1		7 670 008,17	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		8 257 276,51	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2		14 535 981,72	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		24 871 051,43	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.3		8 077 804,06	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.3		-	
3.1.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.4		27 174 558,03	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		18 482 597,46	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.5		13 406 899,64	

	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.5	до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.5		-	
3.1.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		7 782 142,46	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		12 391 325,25	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		16 184 036,88	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		15 544 085,46	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.3		7 632 629,18	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.3		8 791 434,93	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3		-	
3.1.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		28 664 034,53	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		19 559 136,10	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	

3.1.1.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.5		9 017 939,29	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.5		-	
3.1.1.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1		9 140 565,91	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.5.2		20 745 589,86	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.5.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.5.3		16 735 615,05	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.5.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.3		-	
3.1.1.1.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.7.1		13 339 850,04	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		13 764 774,50	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	

3.1.1.1.7.2	С 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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		25 791 002,95	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		30 215 433,46	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.1	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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.8.1		7 587 695,80	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		12 556 566,64	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.8.3		12 324 014,09	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.8.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.2.7.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.2.7.2		27 895 881,95	
	С 15–20 кВ 3.1.1.2.7.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.7.2		-	
3.1.2.1.1.1	С 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	3 562 589,25	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		3 917 732,06	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	

3.1.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 321 244,34	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.2.1	С 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	8 194 392,32	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 123 138,83	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 933 388,90	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		3 089 593,87	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	10 223 083,71	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
3.1.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	8 029 347,53	рублей/км

	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1			
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2	С 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	8 256 375,06	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	8 791 359,26	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	14 801 708,51	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4		-	
3.1.2.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	27 894 878,31	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С 15–20 кВ		-	

	3.1.2.1.3.5	включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5		-	
3.1.2.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 466 665,32	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2	С 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	10 613 857,69	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2			
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	13 396 222,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	
3.1.2.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	19 507 191,38	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	

	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
3.1.2.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	32 332 640,89	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	
3.1.2.1.5.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 706 925,61	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.5.4		-	
3.1.2.2.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.1.2		5 470 701,59	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.1.2		-	
3.1.2.2.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.2.2		6 942 385,04	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.2		-	

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 изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		11 853 355,24	
	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		-	
3.1.2.2.4.2	С 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
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2		9 180 716,86	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
3.3.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	3 840 537,80	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
3.3.1.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	5 427 559,97	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.2		-	
3.3.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой	-	рублей/км

	С 3.3.1.1.4.1 1–10 кВ	изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	
	С 3.3.1.1.4.1 15–20 кВ		1 555 370,86	
	С 3.3.1.1.4.1 27,5–60 кВ		-	
	С 3.3.1.1.4.1 110 кВ и выше		-	
3.3.1.1.4.2	С 3.3.1.1.4.2 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	-	рублей/км
	С 3.3.1.1.4.2 1–10 кВ			
	С 3.3.1.1.4.2 15–20 кВ		8 505 040,92	
	С 3.3.1.1.4.2 27,5–60 кВ		-	
	С 3.3.1.1.4.2 110 кВ и выше		-	
3.3.2.1.1.1	С 3.3.2.1.1.1 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	3 375 483,61	рублей/км
	С 3.3.2.1.1.1 1–10 кВ		-	
	С 3.3.2.1.1.1 15–20 кВ		-	
	С 3.3.2.1.1.1 27,5–60 кВ		-	
	С 3.3.2.1.1.1 110 кВ и выше		-	
3.3.2.1.1.2	С 3.3.2.1.1.2 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	7 554 376,86	рублей/км
	С 3.3.2.1.1.2 1–10 кВ		-	
	С 3.3.2.1.1.2 15–20 кВ		-	
	С 3.3.2.1.1.2 27,5–60 кВ		-	
	С 3.3.2.1.1.2 110 кВ и выше		-	
3.3.2.1.2.1	С 3.3.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	4 341 624,75	рублей/км
	С 3.3.2.1.2.1 1–10 кВ		-	
	С 15–20 кВ		-	

	3.3.2.1.2.1	включительно с одним кабелем в канале		
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.4.1.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.3.2		16 180 386,19	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.2		-	
3.4.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.3.4		21 369 245,96	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.4		-	
3.4.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.4.1		8 582 816,78	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.4.1		8 539 286,38	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.1		-	
3.4.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.4.2		14 445 481,22	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.4.2		14 045 929,18	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	

	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.4.4		37 696 553,41	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.4		-	
3.4.1.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.5.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.5.1		5 801 360,68	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.5.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.5.1		-	
3.4.1.1.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.7.1			
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.7.1		9 476 515,25	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1		-	
3.4.1.1.7.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.7.2		14 149 957,96	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.7.2		26 705 038,96	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	

3.4.1.1.8.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.8.1		11 439 020,51	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.8.1		11 743 748,33	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	17 416 769,33	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С 15–20 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.4		-	
3.4.2.2.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.2.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.2.2.4.1		3 971 180,66	
	С 15–20 кВ 3.4.2.2.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.2.2.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.2.4.1		-	
3.6.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.2		44 696 476,87	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
3.6.1.1.2.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	-	рублей/км
	С 1–10 кВ		33 144 734,50	

	3.6.1.1.2.3	наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.3		-	
3.6.1.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.1		33 593 315,42	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.1		-	
3.6.1.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		52 939 080,74	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		59 455 813,69	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2		-	
3.6.1.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		63 117 488,58	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		66 313 709,03	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.4		67 286 364,58	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.4		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.4	включительно с четырьмя трубами в скважине	-	
3.6.1.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.5		116 394 128,97	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.5		102 373 671,06	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5		-	
3.6.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		55 422 801,25	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		43 494 250,90	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2		-	
3.6.1.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые путем 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		63 582 960,26	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		51 680 570,99	
	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 путем 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		34 205 549,87	
	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		-	
3.6.1.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	-	рублей/км
	С 1–10 кВ		97 219 244,09	

	3.6.1.1.4.5	наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех		
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.5		105 723 557,35	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.5		-	
3.6.1.1.5.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.5.2		59 961 236,01	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.5.2		-	
3.6.1.1.5.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.5.3		114 037 381,61	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.5.3			
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.5.3		-	
3.6.1.1.7.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.7.2		74 628 520,22	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		64 826 637,43	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.2		-	
3.6.1.1.7.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		84 365 696,53	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		87 216 549,19	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3	включительно с тремя трубами в скважине	-	
3.6.1.1.8.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.8.2		81 553 561,04	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.8.2		60 535 710,27	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.2		-	
3.6.1.1.8.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.3	кабельные линии, прокладываемые путем 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		98 793 527,98	
	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		-	
3.6.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	21 934 723,29	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.1		28 436 147,69	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.1		-	
3.6.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	27 699 295,54	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	30 196 964,52	рублей/км
	С 1–10 кВ		-	

	3.6.2.1.1.3	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.3		-	
3.6.2.1.1.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	24 224 261,66	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.4		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.4		-	
3.6.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	18 971 979,54	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	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		-	
3.6.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	52 411 846,32	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.2		-	
3.6.2.1.2.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	54 823 800,11	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.3		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.3	включительно с тремя трубами в скважине	-	
3.6.2.1.2.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	19 633 947,35	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.4		33 203 049,77	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.4		-	
3.6.2.1.2.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	74 189 001,72	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.5		26 440 858,47	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.5		-	
3.6.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	53 103 754,43	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		52 899 928,68	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	
3.6.2.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	58 419 157,46	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		66 285 989,48	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.3		-	
3.6.2.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	37 769 681,70	рублей/км
	С 1–10 кВ		-	

	3.6.2.1.3.4	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.4		-	
3.6.2.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	85 450 042,80	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.5		-	
3.6.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	51 570 753,04	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.2		-	
3.6.2.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	60 243 681,73	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		85 841 752,61	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.3		-	
3.6.2.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	53 028 733,68	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.4		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.4	включительно с четырьмя трубами в скважине	-	
3.6.2.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	85 856 324,06	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.2.1.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.1.3		27 938 872,98	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.1.3		-	
3.6.2.2.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.3.3		49 771 283,46	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.3.3		-	
3.6.2.2.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.4.3		62 637 979,91	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.4.3		-	
4.1.4	С 0,4 кВ и ниже 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт.
	С 1–20 кВ		2 944 835,54	

	4.1.4			
	С 35 кВ 4.1.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.1.4		-	
4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.2.3		99 087,39	
	С 35 кВ 4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.2.3		-	
4.4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	32 065,11	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.4.1.1		-	
	С 35 кВ 4.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.1		-	
4.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	150 673,06	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.4.2.1		-	
	С 35 кВ 4.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.1		-	
4.4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1 153 660,12	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.4.2.3		-	
	С 35 кВ 4.4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.3		-	
4.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	152 309,78	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.4.3.1		-	
	С 35 кВ 4.4.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.1		-	

4.4.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.1	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.
	С 1–20 кВ 4.4.4.1		15 702 647,04	
	С 35 кВ 4.4.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.1		-	
4.4.4.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.4.4.2		21 932 993,94	
	С 35 кВ 4.4.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.2		-	
4.4.4.3	С 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.
	С 1–20 кВ 4.4.4.3		34 856 741,32	
	С 35 кВ 4.4.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.3		-	
4.4.4.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	-	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.4.4.4		29 787 192,10	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.4		-	
4.4.5.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.3	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.
	С 1–20 кВ 4.4.5.3		31 434 598,61	
	С 35 кВ 4.4.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.3		-	
4.4.5.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН),	-	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		79 899 546,53	
	С 35 кВ		-	

	4.4.5.4	номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15		
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
4.5.1.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	246 310,87	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.5.1.1		-	
	С 35 кВ 4.5.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.1.1		-	
4.5.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	210 008,90	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.5.2.1		-	
	С 35 кВ 4.5.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.2.1		-	
4.5.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	737 451,14	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.5.3.1			
	С 35 кВ 4.5.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.3.1		-	
4.5.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 064 336,84	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		4 234 835,92	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
4.5.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.5.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	3 817 033,80	рублей/шт.
	С 1–20 кВ 4.5.5.1		-	
	С 35 кВ 4.5.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.1		-	
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за	28 876,01	рублей/кВт

	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1	исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	93 810,93	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.1		-	
5.1.1.2	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		39 929,75	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.2		-	
5.1.2.1	С 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
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		20 394,86	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.1		-	
5.1.2.2	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	45 215,99	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		48 114,54	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.2		-	

5.1.3.2	С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 280,94	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2		22 431,85	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.2		-	
5.1.3.3	С 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.3		35 629,30	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.3		67 035,92	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.3		-	
5.1.4.2	С 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 240,23	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		9 734,69	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.2		-	
5.1.4.3	С 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	27 447,48	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		22 878,54	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		36 763,16	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.3		-	

	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.3		-	
5.1.4.4	С 6/0,4 кВ 5.1.4.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно встроенного типа	20 477,57	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.4		-	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.4		-	
5.1.5.2	С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 375,85	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		8 017,13	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.2		-	
5.1.5.3	С 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3		19 898,31	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		17 012,35	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.3		-	
5.1.6.2	С 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 372,09	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.2		-	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.2		12 875,77	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.2		-	

	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.2		-	
5.1.6.3	С 6/0,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 952,40	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.3		6 407,47	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.3		-	
5.1.7.3	С 6/0,4 кВ 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		10 558,40	
	С 20/0,4 кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.7.3		-	
5.1.8.3	С 6/0,4 кВ 5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа		рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.8.3		7 462,97	
	С 20/0,4 кВ 5.1.8.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.8.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.8.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.8.3		-	
5.2.2.2	С 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
	С 10/0,4 кВ 5.2.2.2		40 918,43	
	С 20/0,4 кВ 5.2.2.2		-	

	С 6/10(10/6) кВ 5.2.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.2.2		-	
5.2.3.2	С 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.2		16 916,50	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.2		-	
5.2.3.3	С 6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	39 416,73	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.3		39 862,35	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.3		54 962,08	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.3		-	
5.2.4.2	С 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	10 169,95	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		7 301,47	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.2		-	
5.2.4.3	С 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400	27 768,80	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		28 205,63	

	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3	кВА включительно блочного типа	26 375,99	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.3		-	
5.2.4.4	С 6/0,4 кВ 5.2.4.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.4		27 897,13	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.4		-	
5.2.5.2	С 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
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.2		16 111,44	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.2		-	
5.2.5.3	С 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	17 975,88	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.3		18 192,43	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.3		16 257,82	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.3		-	
5.2.5.4	С 6/0,4 кВ 5.2.5.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за	-	рублей/кВт

	С 10/0,4 кВ 5.2.5.4	исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	13 502,48	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.4		15 387,33	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.4		-	
5.2.6.3	С 6/0,4 кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 598,61	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.3		11 976,17	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.3		11 821,74	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.3		-	
5.2.6.4	С 6/0,4 кВ 5.2.6.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.4		7 166,16	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		7 868,66	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		8 655,81	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4		-	
5.2.7.2	С 6/0,4 кВ 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.2		10 665,14	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.2		-	

5.2.7.3	С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	8 621,47	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		9 469,07	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		9 556,75	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.3		-	
5.2.7.4	С 6/0,4 кВ 5.2.7.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно встроенного типа	6 369,68	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		6 517,23	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		8 602,01	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.4		-	
5.2.8.3	С 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.3		9 050,92	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.3		9 067,88	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.3		-	
5.2.8.4	С 6/0,4 кВ 5.2.8.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.4		5 569,47	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.4		5 209,40	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.4		-	

	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.4		-	
5.2.9.3	С 6/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	7 591,60	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.3		7 007,08	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.3		8 675,69	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.3		-	
5.2.9.4	С 6/0,4 кВ 5.2.9.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.4		4 656,82	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.4		5 056,94	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.4		-	
5.2.10.3	С 6/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.3		5 359,80	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		6 146,74	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.3		-	
5.2.10.4	С 6/0,4 кВ 5.2.10.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	5 614,22	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		5 373,59	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		4 804,94	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.4		-	

	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.4		-	
5.2.12.3	С 6/0,4 кВ 5.2.12.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.12.3		3 594,94	
	С 20/0,4 кВ 5.2.12.3			
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.12.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.12.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.12.3		-	
5.2.12.4	С 6/0,4 кВ 5.2.12.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.12.4		3 575,78	
	С 20/0,4 кВ 5.2.12.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.12.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.12.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.12.4		-	
6.2.5.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	26 822,55	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.5.2		-	
6.2.6.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	24 433,45	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.6.2		-	
6.2.7.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	16 425,86	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.7.2		17 138,35	
6.2.8.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции	17 320,56	рублей/кВт

	С 20/0,4 кВ 6.2.8.2	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	17 499,67	
6.2.9.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.9.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	9 408,56	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.9.2		-	
6.2.10.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.10.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	4 954,13	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.10.2		-	
6.2.12.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.12.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 3150 кВА включительно закрытого типа	7 729,50	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.12.2		-	
8.1.1	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	23 702,64	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.1.1		-	
	С 35 кВ 8.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 8.1.1		-	
8.2.1	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	46 267,06	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.2.1		-	
8.2.2	С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	51 729,63	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.2.2		40 631,09	
	С 35 кВ 8.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.2		-	
8.2.3	С 1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	313 708,95	рублей/точку учета
	С 20 кВ 8.2.3		50 534,52	
	С 35 кВ 8.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.3			

Стандартизированные тарифные ставки учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки на сооружение кабельных линий в траншеях учитывают расходы на прокладку в трубах в условиях стесненности по трассе для защиты силовых кабелей при наличии подземных коммуникаций и сооружений (кабельные сети, коллекторы, сети водопровода, канализации, газоснабжения, теплофикации, водостока, дренажа, газопроводы, в зоне насаждений при расстоянии до стволов деревьев менее 2 м), а также при пересечении кабельной линией нескоростных автомобильных дорог, въездов для автотранспорта, пересекаемых кабельными линиями, прокладке параллельно с железными дорогами (в зоне отвода), с трамвайными путями и др.

Для всех стандартизированных тарифных ставок на прокладку одножильных кабельных линий под количеством кабелей в траншее принято количество групп, состоящих из трех однофазных кабелей (и нулевого проводника в зависимости от схемы заземления).

Приложение № 2
к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 25.11.2026 № ДПР-ТР-220/26

ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\boldsymbol{P = C_1 + C_8 \cdot w},$$

где:

$\boldsymbol{P}$ – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$\boldsymbol{C_1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

$\boldsymbol{C_8}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 1);

$\boldsymbol{w}$ – количество точек учета электрической энергии (мощности).

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$\boldsymbol{P}_{\text{общ}} = \boldsymbol{P} + \boldsymbol{P}_{\text{ВЛ}} + \boldsymbol{P}_{\text{КЛ}} + \boldsymbol{P}_{\text{РП}} + \boldsymbol{P}_{\text{ТП}} + \boldsymbol{P}_{\text{РТП}},$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение.

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий:

$$\boldsymbol{P}_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^{n} \boldsymbol{C}_{2(s,t)_i} \cdot \boldsymbol{L}_{2(s,t)_i},$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{ВЛ}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{C}_{2(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{L}_{2(s,t)}$ – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{s}$ – уровень напряжения;

$\boldsymbol{t}$ – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий:

$$\boldsymbol{P}_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^{n} (\boldsymbol{C}_{3(s,t)_i} \cdot (\boldsymbol{L}_{3(s,t)_i} - \boldsymbol{L}_{3(s,\text{гнб})_i}) + \boldsymbol{C}_{3(s,\text{гнб})_i} \cdot \boldsymbol{L}_{3(s,\text{гнб})_i}),$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{КЛ}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{C}_{3(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{C}_{3(0.4-20,\text{ГНБ})}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{L}_{3(s,t)}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{L}_{3(s,\text{гнб})}$ – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{i}$ – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{s}$ – уровень напряжения;

$\boldsymbol{t}$ – сечение кабеля или способ выполнения работ.

2.3. Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)):

$$\boldsymbol{P}_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^{n} \boldsymbol{C}_{4(s,t)_i},$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{РП(рекл..КРУН)}}$ – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{C}_{4(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов 4.4.1.1, 4.4.2.1, 4.4.3.1, соответствующего номинального тока и напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей.

Если техническими условиями предусмотрено строительство соединительного пункта (СП) для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока, напряжения и количества выключателей (ячеек).

2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\boldsymbol{P}_{\text{ТП}} = \frac{\boldsymbol{N}}{\sum_{i=1}^{n} \boldsymbol{N}_i} \cdot \sum_{i=1}^{n} (\boldsymbol{C}_{5(s,t)} \cdot \boldsymbol{N}_i),$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{ТП}}$ – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$\boldsymbol{C}_{5(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^{n} N_i$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций (включая распределительные трансформаторные подстанции), предусмотренных ТУ, кВт (cos ϕ = 0,93);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;

N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций (cos ϕ = 0,93);

n – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.5. Определение размера расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{\text{РТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^{n} N_i} \cdot \sum_{i=1}^{n} (C_{6(s,t)} \cdot N_i),$$

где:

$P_{\text{РТП}}$ – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^{n} N_i$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт (cos ϕ = 0,93);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;

N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций (cos ϕ = 0,93);

n – количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.6. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$\boldsymbol{P}_{\text{ТП}} = \frac{\boldsymbol{2N}}{\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}} \cdot \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} (\boldsymbol{C_{5(s,t)}} \cdot \boldsymbol{N_i}),$$

$$\boldsymbol{P}_{\text{РТП}} = \frac{\boldsymbol{2N}}{\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}} \cdot \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} (\boldsymbol{C_{6(s,t)}} \cdot \boldsymbol{N_i}).$$

2.7. 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, публикуемый в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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)», публикуемых в соответствии пунктом 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования 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.