



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23

**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 2024 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) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической

политики и развития города Москвы от 08.12.2023 № ДПР-П-08.12-3/23
приказываю:

1. Установить на 2024 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 01.01.2024 по 31.12.2024.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25.11.2022 № 460-ТР «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 2023 год».

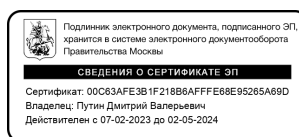
3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 07.12.2022 № 474-ТР «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

3.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 30.08.2023 № ДПР-ТР-37/23 «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

3.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.09.2023 № ДПР-ТР-44/23 «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23

**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	14 422,77	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 Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 788,90	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	24 609,78	рублей за одно присоединение
2.2.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 251 686,11	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.1.1		-	
2.2.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 728 023,87	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 947 934,49	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 941 816,09	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 923 422,30	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 909 269,04	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		3 192 449,05	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1			
	C 110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1			
2.3.1.4.2.1	C 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	2 163 705,26	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		3 958 606,39	
	C 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		рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2		2 941 335,08	
	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	1 386 683,27	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1		4 134 712,08	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1			
3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		3 512 352,68	
	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		-	
3.1.1.1.2.1	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		1 599 392,84	
	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		7 695 863,24	

	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		-	
3.1.1.1.2.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.2.4		20 784 991,27	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.2.4		-	
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		4 743 352,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		5 089 243,26	
	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		11 051 648,33	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 166 067,54	
	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		12 913 713,13	
	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		19 827 177,21	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1	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		6 183 233,96	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 266 535,11	
	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		9 657 003,34	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		11 216 838,98	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.4	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		18 303 923,16	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		15 536 088,18	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 037 238,74	
	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		12 382 510,66	
	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		-	
3.1.1.1.6.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.6.2		9 519 710,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
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		10 302 520,56	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		9 747 877,03	
	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		12 976 568,79	

	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		14 712 935,06	
	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		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		11 008 411,46	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.2		18 204 224,56	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.1.2.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.1		3 565 512,14	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1		-	
3.1.1.2.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 443 289,65	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	

	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 274 323,41	
	С 15–20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
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	3 110 008,04	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 566 795,45	
	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	3 721 974,69	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		-	
3.1.2.1.1.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 916 876,72	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	

	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
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	3 950 872,42	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 447 784,77	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		3 656 203,59	
	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	4 914 170,50	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	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	5 934 544,74	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		-	
3.1.2.1.2.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	9 374 702,64	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
3.1.2.1.3.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	4 548 399,02	рублей/км

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 включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	12 564 957,16	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	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	4 860 963,93	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 555 965,27	
	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	5 553 600,24	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		8 623 814,81	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		10 304 362,15	
	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	9 201 883,05	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	7 829 954,44	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.4	квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	
	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	16 736 108,78	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		-	
3.1.2.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.1	кабельные линии в траншеях многожильные 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 3.1.2.1.7.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.1		10 694 345,61	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1		-	
3.1.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.2	кабельные линии в траншеях многожильные 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 3.1.2.1.7.2		18 700 017,32	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.2		13 318 467,86	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2		-	
3.1.2.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	-	рублей/км

	3.1.2.1.8.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.8.2		17 550 365,68	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.8.2		-	
3.1.2.2.2.1	С 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	2 160 094,46	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		3 774 692,20	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1	С 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	2 527 669,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 859 954,70	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 714 171,13	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		7 102 524,83	
	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		-	
3.1.2.2.4.1	С 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
	С 1–10 кВ		4 362 019,04	

	3.1.2.2.4.1	траншее		
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
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		6 411 434,97	
	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	2 287 078,64	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		-	
3.3.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 609 960,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.2	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 1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		2 876 372,40	
	С 15–20 кВ		6 835 921,78	

	3.3.1.1.4.2			
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.4		1 723 161,08	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
3.3.1.1.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.7.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.7.1		6 044 736,15	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.7.1		-	
3.3.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 549 671,36	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
3.3.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 191 208,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ		-	

	3.3.2.1.1.2			
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 773 149,47	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 15-20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	3 524 109,63	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 15-20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	1 918 473,75	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 15-20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 336 455,00	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 15-20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.4.2		-	

	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		
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.8.1		10 194 821,72	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	2 981 609,83	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 15-20 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1		-	
3.5.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	321 551,49	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 15-20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.6.1.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1		35 063 856,28	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.1		-	
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	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.1.1.2.2	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	43 031 659,60	
	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		-	
3.6.1.1.3.2	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	31 496 618,26	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		34 834 735,48	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	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	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		47 108 803,92	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		47 784 381,27	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.5	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	83 978 636,94	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.5		92 529 884,54	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5		-	
3.6.1.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	22 984 374,60	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.1		-	

	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.1	одной трубой в скважине	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.1		-	
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	14 043 884,34	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		46 715 273,08	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		45 335 623,44	
	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	42 817 460,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.3		39 602 485,31	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		38 875 713,84	
	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	28 397 453,29	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.4		71 730 793,43	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.4		78 259 645,70	
	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 наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	90 180 824,67	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.5		89 113 928,67	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.5		-	

	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		47 895 383,21	
	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		27 636 151,51	
	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		52 206 441,62	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		58 862 947,16	
	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 включительно с тремя трубами в скважине	49 978 493,28	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		55 985 406,79	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3		-	
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		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2		55 463 982,02	
	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		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.3		42 799 641,99	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.3		-	
3.6.1.2.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.2.2.2		4 426 291,86	
	С 15-20 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.2.2.2		-	
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	18 959 216,88	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	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	15 031 028,45	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 наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	27 355 510,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	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		-	
3.6.2.1.1.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	21 753 432,11	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.5		-	
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	28 132 816,19	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		16 161 770,80	
	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	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	39 487 149,59	рублей/км

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	40 698 748,41	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		33 728 678,97	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		46 915 328,72	
	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	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		38 118 570,76	
	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 наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	34 579 780,27	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		38 791 924,22	
	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	78 672 466,14	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		-	
3.6.2.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального	21 274 985,24	рублей/км

	3.6.2.1.4.1	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.1		-	
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	41 948 407,92	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		48 383 908,79	
	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	42 817 460,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		22 137 963,26	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		25 156 816,94	
	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 включительно с четырьмя трубами в скважине	49 821 033,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		60 299 638,26	
	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		-	
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	74 082 884,90	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.1.4.5	сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	
	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		-	
3.6.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные 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 3.6.2.1.7.2		55 065 783,27	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.2		-	
3.6.2.1.7.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.7.3		31 722 704,12	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.3		44 264 187,10	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.1.8.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные 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 3.6.2.1.8.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.8.3		44 384 488,70	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.8.3		-	
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	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.2.3.3	включительно с тремя трубами в скважине	9 610 769,95	
	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		-	
3.6.2.2.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.2		39 256 443,08	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.2		-	
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		49 849 174,02	
	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		-	
3.6.2.2.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.4		18 554 210,79	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.4		-	
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 4.1.4		2 163 778,08	
	С	35 кВ		-	

	4.1.4			
	С 110 кВ и выше		-	
	4.1.4			
4.2.3	С 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт
	4.2.3			
	С 1-20 кВ		44 050,06	
	4.2.3			
С 35 кВ		-		
4.2.3				
С 110 кВ и выше		-		
4.2.3				
4.4.1.1	С 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	20 463,95	рублей/шт
	4.4.1.1			
	С 1-20 кВ		-	
	4.4.1.1			
С 35 кВ		-		
4.4.1.1				
С 110 кВ и выше		-		
4.4.1.1				
4.4.1.3	С 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	38 053,22	рублей/шт
	4.4.1.3			
	С 1-20 кВ		-	
	4.4.1.3			
С 35 кВ		-		
4.4.1.3				
С 110 кВ и выше		-		
4.4.1.3				
4.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже	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	51 770,12	рублей/шт
	4.4.2.1			
	С 1-20 кВ		-	
	4.4.2.1			
С 35 кВ		-		
4.4.2.1				
С 110 кВ и выше		-		
4.4.2.1				
4.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже	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	139 012,81	рублей/шт
	4.4.3.1			
	С 1-20 кВ		-	
4.4.3.1				
С 35 кВ		-		
4.4.3.1				

	С 110 кВ и выше 4.4.3.1		-	
4.4.3.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.3	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	226 694,40	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.3.3		-	
	С 35 кВ 4.4.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.3		-	
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		5 939 488,14	
	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		15 743 700,43	
	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		21 648 816,29	
	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		39 699 244,56	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше		-	

	4.4.4.4			
4.4.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	459 716,65	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.1		-	
	С 35 кВ 4.4.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.1		-	
4.4.5.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	803 277,93	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.2		-	
	С 35 кВ 4.4.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.2		-	
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), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	829 302,86	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		70 502 401,42	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
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	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		2 088 787,83	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	29 349,12	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		25 194,14	
	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	28 243,39	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		23 884,10	
	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		17 222,59	
	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	12 946,14	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		15 494,41	
	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		-	
5.1.2.3	С 6/0,4 кВ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.3		52 246,63	

	С	20/0,4 кВ 5.1.2.3		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.1.2.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.1.2.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.1.2.3		-	
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	6 966,74	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.3.2		8 047,35	
	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		25 449,56	
	С	20/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	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	3 026,81	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.4.2		4 681,64	
	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	12 146,13	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		14 977,61	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	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		-	
5.1.5.2	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	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		2 666,53	
	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		14 892,97	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		14 727,99	
	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		-	
5.1.5.4	С 6/0,4 кВ 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.4		7 435,95	
	С 20/0,4 кВ		-	

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	7 822,03	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		8 499,19	
	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		4 700,78	
	С 20/0,4 кВ 5.1.8.3		8 023,21	
	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		13 378,17	
	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	10 640,50	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.2		8 334,25	
	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	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.3.3		19 034,66	
	С	20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	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	5 786,73	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.4.2		8 886,14	
	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 кВА включительно блочного типа	19 984,43	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.4.3		19 184,54	
	С	20/0,4 кВ 5.2.4.3		14 424,77	
	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		-	

5.2.5.2	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		6 015,71	
	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	6 981,09	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.3		12 468,11	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.3		12 179,53	
	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 исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.4		6 609,21	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.4		-	
	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	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.6.3		7 568,67	
	С	20/0,4 кВ 5.2.6.3		7 415,05	

	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		5 068,61	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		6 023,47	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4		-	
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	8 562,11	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 378,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		7 727,88	
	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	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		5 121,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		7 510,36	
	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	4 328,28	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.8.3		4 688,65	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.3		6 459,27	
	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		3 995,58	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 746,14	
	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	4 948,11	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.9.3		4 026,50	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.3		6 709,14	
	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		3 140,19	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 271,37	

	С	20/0,4 кВ 6.2.7.2		9 539,69	
6.2.8.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 544,62	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.8.2		13 573,92	
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	8 317,28	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.9.2		11 193,91	
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	3 525,20	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.10.2		8 046,64	
8.1.1	С	0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	21 734,93	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.1.1		-	
8.2.1	С	0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	36 268,78	рублей за 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	43 073,79	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.2.2		-	
	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	245 051,21	рублей за точку учета
	С	20 кВ 8.2.3		55 742,28	
	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.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.

**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»

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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 июня 2022 г. № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

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

w – количество точек учета электрической энергии (мощности);

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме $W_{\text{врем}}$ принимать равным нулю.

k принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки на уровне напряжения 10 кВ (КРН, КРУН).

В иных случаях k принимать равным 1.

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}}$$

$P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение;

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \cdot L_{2(s,t)_i}$$

$P_{\text{ВЛ}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

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

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

s – уровень напряжения;

t – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n (C_{3(s,t)_i} \cdot (L_{3(s,t)_i} - L_{3(s,\text{ГНБ})_i}) + C_{3(s,\text{ГНБ})_i} \cdot L_{3(s,\text{ГНБ})_i})$$

- $P_{\text{КЛ}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.
- $C_{3(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $C_{3(0.4-20,\text{ГНБ})}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $L_{3(s,t)}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,\text{ГНБ})}$ – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;
- i – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- s – уровень напряжения;
- 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)).

$$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i}$$

- $P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$ – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{4(s,t)}$ – 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, 4.4.1.3, 4.4.2.1 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.

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

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

$C_{5(s,t)}$ – 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 ($\cos \phi = 0,93$);

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

N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);

n – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

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

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

- $P_{\text{РТП}}$ – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровне 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 ($\cos \phi = 0,93$);
- N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;
- N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);
- 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:

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

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

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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПРОТОКОЛ

08 декабря 2023 г.

ДПР-П-08.12-3/23
№ _____

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель председателя
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы



Д.В. Путин

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

г. Москва

Председательствовал
Заместитель председателя правления:

Д.В. Путин

Члены правления:

**М.В. Гладких
Н.В. Кузьмина
Л.И. Наперова
М.Н. Пелевина
Е.А. Рыжкова**

Секретарь правления:

С.Ю. Алексеева

от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:

В.В. Крутов

от ПАО «Россети Московский регион»:

Д.В. Колесников

О повестке дня заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы:

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:
– об установлении на 2024 год 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.

Вопрос № 1 «Об установлении на 2024 год 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»

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А., Крутов В.В., Алексеева С.Ю., Колесников Д.В.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России № 490/22 от 30.06.2022 (далее – Методические указания).

Значения электротехнических терминов и определений, используемых в решении Департамента и предусмотренных Методическими указаниями, определены в соответствии с ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 27.12.1990 № 3403, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденных Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

При рассмотрении обосновывающих материалов по установлению стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год эксперты Департамента руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) (статья 23).

2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) (пункт 87).

3. Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 (пункты 4, 7 и 14).

4. 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 (далее – Правила технологического присоединения).

5. Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 (далее – Правила предоставления доступа).

6. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

7. ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 27.12.1990 № 3403.

8. Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденными Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативным методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

При анализе экономической обоснованности расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению эксперты Департамента исходили из следующего.

При проведении расчета стандартизированных тарифных ставок

Департамент исходил из того, что вся представленная информация, содержащаяся в предложениях об установлении ставок платы, в том числе расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные материалы, являются достоверными.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организаций и подписью лиц, действующих на основании соответствующих доверенностей.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут уполномоченные лица территориальных сетевых организаций.

Предложения территориальных сетевых организаций о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2024 год) подготовлены с учетом требований Закона об электроэнергетике, Основ ценообразования и Методических указаний.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, территориальные сетевые организации раскрыли предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год на сайте организации за 10 дней до представления в Департамент предложения об установлении цен (тарифов).

Методология расчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации, по состоянию на сентябрь 2021 года (на 2020 г.) и на сентябрь 2022 года (2021–2023 гг.):

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
ИПЦ	106,7	113,8	105,8	107,2
ИЦП	106,6	110,8	105,9	105,2

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 5 к Методическим указаниям.

По решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности могут быть дифференцированы по электроэнергетическим системам (для территориальных

сетевых организаций в составе Единой энергетической системы России, для территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе и для территориальных сетевых организаций на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

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.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, Департаментом утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

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 (руб. за одно присоединение);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В соответствии с Методическими указаниями C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым 24 пункта Методических указаний.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, Департаментом определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$, $C_{6(s,t)}$, $C_{8(s,t)}$ рассчитаны Департаментом на основании сводной информации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, представленной территориальными сетевыми организациями.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год ($n-4$; $n-3$; $n-2$) включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C1.2.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C6(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^n$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

где:

n – период регулирования;

$R_{C1.1}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная Департаментом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.1}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой Департаментом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, распределительных пунктов в расчете на 1 кВт пропускной способности, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, тыс. руб./км, тыс. руб./шт. или тыс. руб./кВт;

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$ – фактический индекс потребительских цен за год ($n-2$);

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$ – фактический индекс потребительских цен за год ($n-3$);

$ИЦП_{\text{пл}}^{n-1}$ – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год ($n-1$);

$ИЦП_{\text{пл}}^n$ – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n);

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$ – фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России за год $n-3$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$ – фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России за год $n-2$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^{n-1}$ – индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России на год $n-1$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^n$ – индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России на год n (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний

На основе проведенного анализа обосновывающих материалов и исходных технико-экономических данных территориальных сетевых организаций Департаментом определены расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), далее – «организационные мероприятия», и расходов по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункте 16 Методических указаний, далее – «последняя миля».

Стандартизированная тарифная ставка C_1 рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 22 Методических указаний.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на «организационные мероприятия» (C_1) определена Департаментом за выполнение одного технологического присоединения.

Расходы для утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» (C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i}) и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_{8i}) определены Департаментом исходя из фактических данных территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по технологическому присоединению на территории города Москвы, за 2020–2022 годы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_{8i} выполнен в соответствии с Правилами предоставления доступа.

Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{6i}, C_{8i}$ выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2023 год).

1.2. В связи с необходимостью дополнительной проработки вопроса об установлении на 2024 год 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 **объявляется перерыв до 13.12.2023.**

1.3. 13.12.2023 Правление продолжило рассмотрение вышеуказанного вопроса.

1.4. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что предложения, представленные ПАО «Россети Московский регион» и АО «ОЭК», об установлении отдельной ставки и формулы платы на благоустройство, а также установлении отдельных ставок на строительство кабельных линий в блоках на основании смет действующим законодательством не предусмотрено.

1.5. Принять к сведению информацию АО «МСК Энерго», представленную письмом 08.12.2023 № 12865 (вх. от 08.12.2023 № ДПР-3-25703/23(1)), о согласии с рассчитанными Департаментом на 2024 год стандартизированными тарифными ставками и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы.

1.6. Принять к сведению особое мнение ПАО «Россети Московский регион», представленное письмом от 11.12.2023 № РМР/29/307 (вх. от 12.12.2023 № ДПР-И-6665/23(1)).

1.7. Принять к сведению особое мнение АО «ОЭК», представленное письмом от 13.12.2023 № ОЭК/01/50352 (вх. от 13.12.2023 № ДПР-3-25962/23(1)).

1.8. Правление **решило:**

- Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

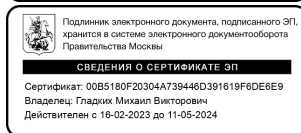
– формулы платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Голосование – за – 6 человек
(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В.,
Наперова Л.И., Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А.)
Голосование – воздержался – 1 человек
(Шкатов В.А.)
Решение принято

Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:



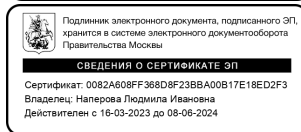
Д.В. Путин



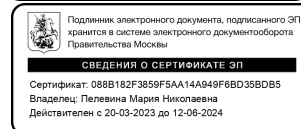
М.В. Гладких



Н.В. Кузьмина



Л.И. Наперова



М.Н. Пелевина



Е.А. Рыжкова

Письменное мнение

В.А. Шкатов

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы



С.Ю. Алексеева

Заместителю руководителя
Департамента экономической
политики и развития города
Москвы
Д.В. Путину

08 декабря 2023 г. № 19
О направлении позиции

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

Рассмотрев материалы, направленные к заседанию коллегиального органа Департамента экономической политики и развития города Москвы, назначенному на 08 декабря 2023 года, сообщаю.

1. Об установлении на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «МСК Энерго» голосую **«против»**, т.к.:

- не предоставлено экспертное заключение, расчеты корректировок.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год голосую **«против»**, т.к.:

- не предоставлен расчет ставок.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, а также изменения размера платы голосую **«против»** принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»


В.А. Шкатов 3

Приложение № 1

к протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 08.12.2023 № ДПР-П-08.12-3/23

**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	14 422,77	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	6 788,90	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	24 609,78	рублей за одно присоединение
2.2.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 251 686,11	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.1.1		-	
2.2.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 728 023,87	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 947 934,49	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 941 816,09	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 923 422,30	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 909 269,04	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		3 192 449,05	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1			
	C 110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1			
2.3.1.4.2.1	C 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	2 163 705,26	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		3 958 606,39	
	C 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	2 941 335,08	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	1 386 683,27	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			
3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1			
	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			
3.1.1.1.2.1	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			
	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			

	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		-	
3.1.1.1.2.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.2.4		20 784 991,27	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.2.4		-	
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		4 743 352,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		5 089 243,26	
	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		11 051 648,33	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 166 067,54	
	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		12 913 713,13	
	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		19 827 177,21	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1	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		6 183 233,96	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 266 535,11	
	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		9 657 003,34	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		11 216 838,98	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.4	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		18 303 923,16	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		15 536 088,18	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.5.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 037 238,74	
	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		12 382 510,66	
	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		-	
3.1.1.1.6.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.6.2		9 519 710,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
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		10 302 520,56	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		9 747 877,03	
	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		12 976 568,79	

	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		14 712 935,06	
	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		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		11 008 411,46	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.2		18 204 224,56	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.1.2.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.1		3 565 512,14	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1		-	
3.1.1.2.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 443 289,65	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	

	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 274 323,41	
	С 15–20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
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	3 110 008,04	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 566 795,45	
	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	3 721 974,69	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		-	
3.1.2.1.1.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 916 876,72	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	

	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
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	3 950 872,42	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 447 784,77	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		3 656 203,59	
	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	4 914 170,50	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	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	5 934 544,74	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		-	
3.1.2.1.2.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	9 374 702,64	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
3.1.2.1.3.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	4 548 399,02	рублей/км

	3.1.2.1.3.1	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1		5 347 648,30	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1		5 697 359,19	
	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	5 426 193,07	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		8 615 548,00	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2		11 690 884,03	
	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	7 427 213,33	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	6 061 793,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		15 397 972,79	
	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 включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	12 564 957,16	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	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	4 860 963,93	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 555 965,27	
	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	5 553 600,24	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		8 623 814,81	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		10 304 362,15	
	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	9 201 883,05	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	7 829 954,44	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.4	квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	
	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	16 736 108,78	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		-	
3.1.2.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.1	кабельные линии в траншеях многожильные 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 3.1.2.1.7.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.1		10 694 345,61	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1		-	
3.1.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.2	кабельные линии в траншеях многожильные 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 3.1.2.1.7.2		18 700 017,32	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.2		13 318 467,86	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2		-	
3.1.2.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	-	рублей/км

	3.1.2.1.8.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.8.2		17 550 365,68	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.8.2		-	
3.1.2.2.2.1	С 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	2 160 094,46	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		3 774 692,20	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1	С 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	2 527 669,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 859 954,70	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 714 171,13	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		7 102 524,83	
	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		-	
3.1.2.2.4.1	С 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
	С 1–10 кВ		4 362 019,04	

	3.1.2.2.4.1	траншее		
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
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		6 411 434,97	
	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	2 287 078,64	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		-	
3.3.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 609 960,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.2	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 1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		2 876 372,40	
	С 15–20 кВ		6 835 921,78	

	3.3.1.1.4.2				
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2				-
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2				-
3.3.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	-	рублей/км	
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.4		-		
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.4		1 723 161,08		
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-		
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-		
3.3.1.1.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.7.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	рублей/км	
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.7.1		-		
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.7.1		6 044 736,15		
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.7.1		-		
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.7.1		-		
3.3.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 549 671,36	рублей/км	
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-		
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-		
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-		
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-		
3.3.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 191 208,47	рублей/км	
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-		
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-		
	С 27,5–60 кВ		-		

	3.3.2.1.1.2			
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 773 149,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	3 524 109,63	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	1 918 473,75	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 336 455,00	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.4.2		-	

	3.3.2.1.4.2			
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		10 515 171,40	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.4.2		8 455 076,11	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.6.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.6.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.6.2		10 138 512,45	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.6.2		-	
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		8 724 230,25	
	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		-	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.7.2		13 807 429,11	
	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		-	рублей/км

	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		
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.8.1		10 194 821,72	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	2 981 609,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1		-	
3.5.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	321 551,49	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.6.1.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.1		35 063 856,28	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.1		-	
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	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.1.1.2.2	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	43 031 659,60	
	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		-	
3.6.1.1.3.2	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	31 496 618,26	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		34 834 735,48	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	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	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		47 108 803,92	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		47 784 381,27	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.5	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	83 978 636,94	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.5		92 529 884,54	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5		-	
3.6.1.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	22 984 374,60	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.1		-	

	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.1	одной трубой в скважине	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.1		-	
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	14 043 884,34	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		46 715 273,08	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		45 335 623,44	
	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	42 817 460,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.3		39 602 485,31	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		38 875 713,84	
	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	28 397 453,29	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.4		71 730 793,43	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.4		78 259 645,70	
	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 наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	90 180 824,67	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.5		89 113 928,67	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.5		-	

	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		47 895 383,21	
	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		27 636 151,51	
	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		52 206 441,62	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		58 862 947,16	
	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 включительно с тремя трубами в скважине	49 978 493,28	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		55 985 406,79	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3		-	
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		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2		55 463 982,02	
	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		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.3		42 799 641,99	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.3		-	
3.6.1.2.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.2.2.2		4 426 291,86	
	С 15-20 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.2.2.2		-	
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	18 959 216,88	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	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	15 031 028,45	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 наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	27 355 510,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	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		-	
3.6.2.1.1.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	21 753 432,11	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.5		-	
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	28 132 816,19	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		16 161 770,80	
	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	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	39 487 149,59	рублей/км

		многожильные с резиновой или		
	3.6.2.1.2.2	пластмассовой изоляцией		
	С 1-10 кВ	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	
	С 3.6.2.1.2.2		-	
	С 15-20 кВ		-	
С 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	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	40 987 375,35	рублей/км
	С 3.6.2.1.2.3		-	
	С 1-10 кВ		-	
	С 3.6.2.1.2.3		-	
	С 15-20 кВ		-	
С 27,5-60 кВ	3.6.2.1.2.3	-		
С 110 кВ и выше	3.6.2.1.2.3	-		
3.6.2.1.2.5	С 0,4 кВ и ниже	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	23 699 993,68	рублей/км
	С 3.6.2.1.2.5		-	
	С 1-10 кВ		-	
	С 3.6.2.1.2.5		-	
	С 15-20 кВ		-	
С 27,5-60 кВ	3.6.2.1.2.5	-		
С 110 кВ и выше	3.6.2.1.2.5	-		
3.6.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	19 736 779,15	рублей/км
	С 3.6.2.1.3.1		-	
	С 1-10 кВ		-	
	С 3.6.2.1.3.1		-	
	С 15-20 кВ		-	
С 27,5-60 кВ	3.6.2.1.3.1	-		
С 110 кВ и выше	3.6.2.1.3.1	-		

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	40 698 748,41	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		33 728 678,97	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		46 915 328,72	
	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	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		38 118 570,76	
	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 наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	34 579 780,27	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		38 791 924,22	
	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	78 672 466,14	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		-	
3.6.2.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального	21 274 985,24	рублей/км

	3.6.2.1.4.1	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.1		-	
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	41 948 407,92	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		48 383 908,79	
	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	42 817 460,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		22 137 963,26	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		25 156 816,94	
	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 включительно с четырьмя трубами в скважине	49 821 033,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		60 299 638,26	
	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		-	
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	74 082 884,90	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.1.4.5	сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	
	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		-	
3.6.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные 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 3.6.2.1.7.2		55 065 783,27	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.2		-	
3.6.2.1.7.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.7.3		31 722 704,12	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.3		44 264 187,10	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.1.8.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные 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 3.6.2.1.8.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.8.3		44 384 488,70	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.8.3		-	
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	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.2.3.3	включительно с тремя трубами в скважине	9 610 769,95	
	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		-	
3.6.2.2.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.2		39 256 443,08	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.2		-	
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		49 849 174,02	
	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		-	
3.6.2.2.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.4		18 554 210,79	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.4		-	
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 4.1.4		2 163 778,08	
	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		44 050,06	
	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	20 463,95	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		-	
4.4.1.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	38 053,22	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.1.3		-	
	С 35 кВ 4.4.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.3		-	
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	51 770,12	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		-	
4.4.3.1	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	139 012,81	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		-	
4.4.3.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.3	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	226 694,40	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.3.3		-	
	С 35 кВ 4.4.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.3		-	
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		5 939 488,14	
	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		15 743 700,43	
	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		21 648 816,29	
	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		39 699 244,56	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше		-	

	4.4.4.4			
4.4.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	459 716,65	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.1		-	
	С 35 кВ 4.4.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.1		-	
4.4.5.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	803 277,93	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.2		-	
	С 35 кВ 4.4.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.2		-	
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), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	829 302,86	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		70 502 401,42	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
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	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		2 088 787,83	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	29 349,12	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		25 194,14	
	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	28 243,39	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		23 884,10	
	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		17 222,59	
	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	12 946,14	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		15 494,41	
	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		-	
5.1.2.3	С 6/0,4 кВ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.3		52 246,63	

	С 20/0,4 кВ 5.1.2.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.3		-	
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	6 966,74	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2		8 047,35	
	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		25 449,56	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	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	3 026,81	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		4 681,64	
	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	12 146,13	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		14 977,61	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	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		-	
5.1.5.2	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	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		2 666,53	
	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		14 892,97	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		14 727,99	
	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		-	
5.1.5.4	С 6/0,4 кВ 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.4		7 435,95	
	С 20/0,4 кВ		-	

	5.1.5.4			
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 6/20(20/6) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
5.1.6.2	С 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	5.1.6.3			
	С 10/0,4 кВ		5 954,76	
	5.1.6.3			
	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				
5.1.6.3	С 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	5.1.6.3			
	С 10/0,4 кВ		-	
	5.1.6.3			
	С 20/0,4 кВ		8 060,89	
	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				
5.1.6.4	С 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	5.1.6.4			
	С 10/0,4 кВ		946,92	
	5.1.6.4			
	С 20/0,4 кВ		-	
	5.1.6.4			
С 6/10(10/6) кВ	-			
5.1.6.4				
С 10/20(20/10) кВ	-			
5.1.6.4				
С 6/20(20/6) кВ	-			
5.1.6.4				

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	7 822,03	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.7.3		8 499,19	
	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		4 700,78	
	С	20/0,4 кВ 5.1.8.3		8 023,21	
	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		13 378,17	
	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	10 640,50	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.3.2		8 334,25	
	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	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.3		19 034,66	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	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	5 786,73	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		8 886,14	
	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 кВА включительно блочного типа	19 984,43	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		19 184,54	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		14 424,77	
	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		-	

5.2.5.2	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		6 015,71	
	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	6 981,09	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.3		12 468,11	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.3		12 179,53	
	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 исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.4		6 609,21	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.4		-	
	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	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.6.3		7 568,67	
	С	20/0,4 кВ 5.2.6.3		7 415,05	

	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		5 068,61	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		6 023,47	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4		-	
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	8 562,11	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 378,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		7 727,88	
	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	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		5 121,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		7 510,36	
	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	4 328,28	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.8.3		4 688,65	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.3		6 459,27	
	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		3 995,58	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 746,14	
	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	4 948,11	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.9.3		4 026,50	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.3		6 709,14	
	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		3 140,19	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 271,37	

	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		2 474,31	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		5 861,38	
	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	3 182,34	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		2 895,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		3 637,32	
	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		-	
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	19 412,14	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	11 600,74	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	10 543,45	рублей/кВт

	С	20/0,4 кВ 6.2.7.2		9 539,69	
6.2.8.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 544,62	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.8.2		13 573,92	
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	8 317,28	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.9.2		11 193,91	
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	3 525,20	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.10.2		8 046,64	
8.1.1	С	0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	21 734,93	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.1.1		-	
8.2.1	С	0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	36 268,78	рублей за 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	43 073,79	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.2.2		-	
	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	245 051,21	рублей за точку учета
	С	20 кВ 8.2.3		55 742,28	
	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.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.



Приложение № 2

к протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 08.12.2023 № ДПР-П-08.12-3/23

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» Место для уравнения.

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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 июня 2022 г. № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

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

w – количество точек учета электрической энергии (мощности);

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме $W_{\text{врем}}$ принимать равным нулю.

k принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки на уровне напряжения 10 кВ (КРН, КРУН).

В иных случаях k принимать равным 1.

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}}$$

$P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение;

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \cdot L_{2(s,t)_i}$$

$P_{\text{ВЛ}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

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

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

s – уровень напряжения;

t – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n (C_{3(s,t)_i} \cdot (L_{3(s,t)_i} - L_{3(s,\text{ГНБ})_i}) + C_{3(s,\text{ГНБ})_i} \cdot L_{3(s,\text{ГНБ})_i})$$

- $P_{\text{КЛ}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.
- $C_{3(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $C_{3(0.4-20,\text{ГНБ})}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $L_{3(s,t)}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,\text{ГНБ})}$ – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;
- i – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- s – уровень напряжения;
- 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)).

$$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i}$$

- $P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$ – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{4(s,t)}$ – 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, 4.4.1.3, 4.4.2.1 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.

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

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

$C_{5(s,t)}$ – 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 ($\cos \phi = 0,93$);

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

N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);

n – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

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

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

- $P_{\text{РТП}}$ – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровне 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 ($\cos \phi = 0,93$);
- N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;
- N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);
- 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:

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

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

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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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.

11.12.2023 № РМР/29/307

На _____ от _____

Без приложения
НЕКОНФИДЕНЦИАЛЬНО

Предложения к проекту
стандартизированных ставок платы
за технологическое присоединение
на 2024 год

Заместителю руководителя
Департамента экономической
политики и развития города
Москвы

Д.В. Путину

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

По итогам заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 08.12.2023 по вопросу об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы, а также в ответ на письмо от 07.12.2023 № ДПР-И-6665/23, ПАО «Россети Московский регион» сообщая следующее.

ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), заявлены расходы на строительство кабельных линий с приростом 41,5 % на 2024 год к утвержденным ставкам 2023 года (исходя из фактических расходов за 2020-2022 годы, включающих благоустройство и строительство в блоках).

Согласно представленному проекту решения рост ставок на строительство кабельных линий ПАО «Россети Московский регион» в совокупности не превысит 7,8%, что не позволит покрыть дефицит на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

