



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

23.12.2024 № ДПР-ТР-388/24

**О внесении изменений в приказ  
от 14.11.2024 № ДПР-ТР-173/24**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024 № 79517), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2024 № ДПР-П-23.12-1/24 **приказываю:**

1. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 14.11.2024 № ДПР-ТР-173/24 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение»:

1.1 Абзац третий пункта 1 приказа дополнить предложением следующего содержания:

«В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым – пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым – пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения.».

1.2. Абзац первый пункта 3 приказа после слов «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» дополнить словами «(вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий)».

1.3. В абзаце первом пункта 3 приказа слова «05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».» заменить словами «от 23.12.2024 № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».».

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

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



**Д.В. Путин**



П Р А В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24

**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 2025 год**

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

Минюстом России 18.09.2024 № 79517), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2024 № ДПР-П-21.11-5/24 **приказываю:**

1. Установить на 2025 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 01.01.2025 по 31.12.2025.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 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».

3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2023 № ДПР-ТР-401/23 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.02.2024 № ДПР-ТР-6/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.04.2024 № ДПР-ТР-24/24 «О внесении изменений в приказ

от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.5. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25.06.2024 № ДПР-ТР-35/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.6. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.09.2024 № ДПР-ТР-55/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.7. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 05.11.2024 № ДПР-ТР-130/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.8. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.11.2024 № ДПР-ТР-168/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025.

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



**Д.В. Путин**

Приложение № 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24

**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	15 463,93	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	7 095,65	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	25 721,75	рублей за одно присоединение
2.1.1.4.1.1.	$C$ 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым	2 943 495,09	рублей/км

	С 1–20 кВ 2.1.1.4.1.1	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 913 413,93	
	С 27,5–60 кВ 2.1.1.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.1.1.4.1.1		-	
2.1.1.4.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 069 423,69	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.1.1.4.2.1			
	С 27,5–60 кВ 2.1.1.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.1.1.4.2.1		-	
2.2.1.4.1.1.	С 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	2 422 879,71	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.2.1.4.1.1			
2.2.1.4.2.1.	С 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	3 006 282,30	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.2.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1.	С 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	2 146 623,81	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1.	С 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	2 139 881,33	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 406 738,85	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1.	С 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	2 104 014,48	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		3 435 167,97	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше		-	

	2.3.1.4.1.1			
2.3.1.4.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 384 403,20	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		4 362 384,24	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1		-	
2.3.1.4.2.2.	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 437 503,96	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2		3 164 962,03	
	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	1 528 124,96	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1		4 556 452,71	
	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 3.1.1.1.1.1	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 3.1.1.1.1.1		3 691 482,67	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.1		-	
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		1 720 993,18	
	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		-	рублей/км

	3.1.1.1.2.2			
	С 1–10 кВ 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	8 196 181,82	
	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		22 905 060,38	
	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		5 227 174,56	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		5 608 346,07	
	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		12 174 052,25	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 667 453,60	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.3.4.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.4		21 849 549,29	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		6 813 923,82	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 052 299,98	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.4.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		10 642 017,68	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		12 252 087,41	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.3		9 496 114,05	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3		-	
3.1.1.1.4.4.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		19 915 874,75	

	город 15–20 кВ С 3.1.1.1.4.4		14 394 166,71	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.1.1.4.4		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.5.1.	город 0,4 кВ и ниже С 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	город 1–10 кВ С 3.1.1.1.5.1		5 718 431,56	
	город 15–20 кВ С 3.1.1.1.5.1		-	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.1.1.5.1		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2.	город 0,4 кВ и ниже С 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
	город 1–10 кВ С 3.1.1.1.5.2		13 323 941,37	
	город 15–20 кВ С 3.1.1.1.5.2		-	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.1.1.5.2		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.2.	город 0,4 кВ и ниже С 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
	город 1–10 кВ С 3.1.1.1.6.2		10 243 485,30	
	город 15–20 кВ С 3.1.1.1.6.2		-	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.1.1.6.2		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1.	город 0,4 кВ и ниже С 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	-	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.1	провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 289 832,69	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		10 742 160,49	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.7.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		14 300 178,80	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		16 213 654,44	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.8.1		6 547 328,39	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		10 620 737,13	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.8.2		19 480 708,22	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.8.2		19 372 634,99	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	

3.1.1.2.2.2.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 857 137,88	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 371 209,02	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
3.1.2.1.1.1.	С	город 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	3 427 228,87	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 914 004,64	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2.	С	город 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	3 861 091,46	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	

	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.1.4.	С город 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	9 826 398,15	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
3.1.2.1.2.1.	С город 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	4 353 861,40	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 376 565,54	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2.	С город 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	5 415 415,89	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		2 665 972,14	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.4.	С город 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	4 314 866,61	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
3.1.2.1.2.5.	С город 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	10 087 452,53	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
3.1.2.1.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 461 976,24	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1		5 722 270,21	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1		6 130 524,09	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2.	С город 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	5 601 084,13	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3.	С город 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	7 728 556,68	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	

	город 15–20 кВ С 3.1.2.1.3.3		-	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.2.1.3.3		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.3.4.	город 0,4 кВ и ниже С 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	6 680 096,80	рублей/км
	город 1–10 кВ С 3.1.2.1.3.4		-	
	город 15–20 кВ С 3.1.2.1.3.4		-	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.2.1.3.4		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.2.1.3.4		-	
3.1.2.1.3.5.	город 0,4 кВ и ниже С 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	13 846 582,79	рублей/км
	город 1–10 кВ С 3.1.2.1.3.5		-	
	город 15–20 кВ С 3.1.2.1.3.5		-	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.2.1.3.5		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.2.1.3.5		-	
3.1.2.1.4.1.	город 0,4 кВ и ниже С 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	5 356 782,25	рублей/км
	город 1–10 кВ С 3.1.2.1.4.1		5 978 380,12	
	город 15–20 кВ С 3.1.2.1.4.1		-	
	город 27,5–60 кВ С 3.1.2.1.4.1		-	
	город 110 кВ и выше С 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2.	город 0,4 кВ и ниже С 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	6 120 067,46	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 498 937,69	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		9 133 545,02	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3.	С город 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	10 140 475,13	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	
3.1.2.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 628 609,79	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
3.1.2.1.4.5.	С город 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	18 443 191,87	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	

3.1.2.1.6.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.6.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.6.1		5 781 513,16	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.6.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.6.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.6.1		-	
3.1.2.2.1.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.2.1.2		3 151 128,96	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.2.1.2		-	
3.1.2.2.2.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		4 061 678,52	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 150 723,32	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	

	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		5 242 465,50	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2		-	
3.1.2.2.4.1.	С город 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 траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1		4 467 925,91	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
3.1.2.2.4.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2		5 693 069,38	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
3.3.1.1.1.1.	С город 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	2 460 520,74	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
3.3.1.1.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	6 571 540,12	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.2		-	
3.3.1.1.4.1.	С город 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	4 960 451,25	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		1 342 110,18	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		3 095 060,30	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.4.2		6 667 723,09	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.4.4.	С город 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 город 1–10 кВ 3.3.1.1.4.4		-	

	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.4.4		1 854 171,41	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
3.3.1.1.7.1.	С город 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 город 1–10 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.7.1		6 504 311,79	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.7.1		-	
3.3.2.1.1.1.	С город 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	1 707 737,83	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
3.3.2.1.1.2.	С город 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	2 414 711,74	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	1 954 010,72	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2.	С город 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	3 883 568,81	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2.	С город 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	2 064 333,52	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2.	С город 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	2 514 093,49	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.4.2		-	

3.4.1.1.4.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.1		6 031 422,22	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.1		8 044 780,21	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.1		-	
3.4.1.1.4.2.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.2		11 587 718,88	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.2		9 317 493,88	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.5.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.5.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.4.1.1.5.1		5 005 922,02	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.5.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.5.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.1.1.5.1		-	
3.4.1.1.7.1.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.4.1.1.7.1		7 675 382,44	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.7.1		9 483 581,93	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	

	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1		-	
3.4.1.1.7.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.7.2		15 215 786,88	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	
3.4.1.1.8.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.8.1		9 870 588,61	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.8.1		9 324 558,58	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	15 028 714,77	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.4		-	
3.4.2.2.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.2.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.2.4.1		3 426 682,43	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.2.4.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.2.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.2.4.1		-	
3.5.2.1.1.1.	С город 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	345 998,75	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.6.1.1.2.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.3		28 600 179,41	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.3			
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.3			
3.6.1.1.3.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		38 387 878,50	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		46 396 286,12	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2			
3.6.1.1.3.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		51 592 767,15	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		49 838 560,06	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3			
	С 110 кВ и выше			

	3.6.1.1.3.3			
3.6.1.1.3.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.4		49 249 732,92	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.3.4			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.4			
3.6.1.1.3.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.5		95 654 324,89	
	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			
3.6.1.1.4.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.2		50 348 851,70	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.2		45 930 737,46	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.4.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2			
3.6.1.1.4.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.3		43 641 938,81	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.3		42 287 689,99	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.4.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3			
3.6.1.1.4.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.4		53 040 156,55	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.4		58 063 307,05	

	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		рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.4.5		89 235 083,55	
	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		51 739 805,24	
	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		29 737 302,28	
	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		57 531 498,66	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		60 089 961,04	
	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	52 527 396,44	рублей/км
	С 1–10 кВ		53 907 347,45	

	3.6.1.1.7.3	провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		61 695 918,28	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3			
3.6.1.1.7.5.	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 количеством труб в скважине более четырех		рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.7.3			
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		64 049 466,61	
	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		70 371 554,11	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.8.2		52 950 899,32	
	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		47 165 205,47	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.8.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.3			
3.6.2.1.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	20 400 668,42	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	16 564 193,35	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	23 711 809,02	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	23 407 325,23	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	24 432 862,13	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.2.1		-	
3.6.2.1.2.2.	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	43 481 008,52	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.2		-	

	3.6.2.1.2.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.2		-	
3.6.2.1.2.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	45 168 087,64	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.3		-	
3.6.2.1.2.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.2.4		28 650 498,94	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.4		-	
3.6.2.1.2.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	26 117 393,04	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.2.5		22 815 488,11	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.5		-	
3.6.2.1.3.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	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	21 749 930,62	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	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	44 850 020,74	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.3.2		-	

	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.2	включительно с двумя трубами в скважине	-	
	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	46 485 793,33	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	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	37 208 848,65	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	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	86 697 057,68	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 3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	22 892 502,49	рублей/км
	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		44 411 581,17	рублей/км

	3.6.2.1.4.2			
	С 1–10 кВ 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	-	
	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	47 184 841,44	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.3		-	
3.6.2.1.4.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	54 645 558,80	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.4		-	
3.6.2.1.4.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	81 639 339,16	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.1.6.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.6.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.6.1		20 503 393,56	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.6.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.6.1		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.6.1		-	
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		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.7.3		46 521 660,64	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.2.1.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.1.3		16 972 184,08	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.1.3		-	
3.6.2.2.3.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.3.3		42 469 627,92	
	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		-	
3.6.2.2.4.4.	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		46 898 685,39	
	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		2 364 581,83	
	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		48 543,16	
	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	22 494,20	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.1.1		-	
	С 35 кВ 4.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.1		-	
4.4.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	57 050,67	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	121 947,66	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 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	243 929,76	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		-	
4.4.4.2.	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	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.4.2		17 119 366,25	

	С 35 кВ 4.4.4.2	включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	
	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		23 545 065,92	
	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		36 188 912,36	
	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	494 668,48	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		-	
4.4.5.4.	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	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		72 286 112,60	
	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	1 610 486,87	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		2 169 723,09	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
4.5.5.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.5.5.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000	4 437 540,39	рублей/шт
	С 1–20 кВ		-	

	4.5.5.1	А с количеством ячеек до 5 включительно		
	С 35 кВ 4.5.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.1		-	
4.5.5.3.	С 0,4 кВ и ниже 4.5.5.3	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.5.3		50 410 068,36	
	С 35 кВ 4.5.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.3		-	
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	30 390,70	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		27 763,94	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.1		-	
5.1.1.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		22 614,29	
	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	10 129,87	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		18 979,29	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	

	10/20(20/10) С кВ 5.1.2.1		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.1.2.1		-	
5.1.2.2.	6/0,4 кВ С 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 266,65	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.1.2.2		17 074,84	
	20/0,4 кВ С 5.1.2.2		-	
	6/10(10/6) кВ С 5.1.2.2		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.1.2.2		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.1.2.2		-	
5.1.2.3.	6/0,4 кВ С 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.1.2.3		56 218,89	
	20/0,4 кВ С 5.1.2.3		-	
	6/10(10/6) кВ С 5.1.2.3		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.1.2.3		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.1.2.3		-	
5.1.3.2.	6/0,4 кВ С 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 677,35	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.1.3.2		8 868,18	
	20/0,4 кВ С 5.1.3.2		-	
	6/10(10/6) кВ С 5.1.3.2		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.1.3.2		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.1.3.2		-	
5.1.3.3.	6/0,4 кВ С 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.1.3.3		23 151,62	
	20/0,4 кВ С		-	

	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	3 335,54	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		5 159,17	
	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	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		15 240,94	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		28 832,41	
	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		2 938,52	
	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	21 666,64	рублей/кВт

	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3	от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	16 412,05	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		15 847,74	
	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		8 001,30	
	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	-	-	
5.1.6.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.2		6 407,50	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.2		11 110,34	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.2	-	-	
5.1.6.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.3		5 528,93	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.3		8 673,75	
	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 5.1.6.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.4		1 018,91	
	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	8 416,74	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		7 754,43	
	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		5 058,17	
	С 20/0,4 кВ 5.1.8.3		8 633,20	
	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		-	
5.1.9.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.9.3		-	
	С 20/0,4 кВ 5.1.9.3		7 015,13	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.9.3		-	

	10/20(20/10) С кВ 5.1.9.3		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.1.9.3		-	
5.1.10.3.	6/0,4 кВ С 5.1.10.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.1.10.3		-	
	20/0,4 кВ С 5.1.10.3		5 844,84	
	6/10(10/6) кВ С 5.1.10.3		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.1.10.3		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.1.10.3		-	
5.1.10.4.	6/0,4 кВ С 5.1.10.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.1.10.4		-	
	20/0,4 кВ С 5.1.10.4		5 482,07	
	6/10(10/6) кВ С 5.1.10.4		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.1.10.4		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.1.10.4		-	
5.2.2.2.	6/0,4 кВ С 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.2.2.2		14 742,74	
	20/0,4 кВ С 5.2.2.2		-	
	6/10(10/6) кВ С 5.2.2.2		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.2.2.2		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.2.2.2		-	
5.2.3.2.	6/0,4 кВ С 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 725,83	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.2.3.2		9 184,34	
	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		20 976,20	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.3		34 023,64	
	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	6 376,98	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		7 931,04	
	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	22 022,84	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		21 141,36	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		15 896,10	
	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)	-	рублей/кВт

	С 10/0,4 кВ 5.2.5.2	мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 629,31	
	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	7 693,16	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.3		13 739,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.3		13 421,84	
	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		7 111,71	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.4		13 277,54	
	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	8 916,82	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.3		8 340,67	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.3		8 171,39	
	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		5 526,08	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		5 542,03	
	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	7 676,32	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 957,25	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		8 001,40	
	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		5 364,60	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		8 197,83	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.4		-	
5.2.8.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.3		5 166,89	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.3		7 118,12	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.3		-	

	10/20(20/10) С кВ 5.2.8.3		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.2.8.3		-	
5.2.8.4.	6/0,4 кВ С 5.2.8.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.2.8.4		4 403,13	
	20/0,4 кВ С 5.2.8.4		4 979,48	
	6/10(10/6) кВ С 5.2.8.4		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.2.8.4		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.2.8.4		-	
5.2.9.3.	6/0,4 кВ С 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.2.9.3		4 437,20	
	20/0,4 кВ С 5.2.9.3		6 943,74	
	6/10(10/6) кВ С 5.2.9.3		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.2.9.3		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.2.9.3		-	
5.2.9.4.	6/0,4 кВ С 5.2.9.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.2.9.4		3 460,49	
	20/0,4 кВ С 5.2.9.4		4 643,17	
	6/10(10/6) кВ С 5.2.9.4		-	
	10/20(20/10) С кВ 5.2.9.4		-	
	6/20(20/6) кВ С 5.2.9.4		-	
5.2.10.3.	6/0,4 кВ С 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	10/0,4 кВ С 5.2.10.3		2 726,69	
	20/0,4 кВ С		6 459,24	

	5.2.10.3			
	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	3 424,29	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		3 190,58	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		4 008,33	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.4		-	
5.2.13.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.13.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.13.3		-	
	С 20/0,4 кВ 5.2.13.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.13.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.13.3		3 867,86	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.13.3		-	
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	17 983,50	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	12 784,02	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	11 618,88	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.7.2		10 512,74	
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	11 620,17	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ		12 247,97	

	6.2.8.2			
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	6 881,80	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.9.2		12 335,69	
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	3 793,21	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.10.2		8 658,42	
8.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 392,93	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.1.1		-	
	С 35 кВ 8.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 8.1.1		-	
8.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	39 635,49	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.2.1		-	
	С 35 кВ 8.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.1		-	
8.2.2.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	41 740,54	рублей/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	256 832,43	рублей/точку учета
	С 20 кВ 8.2.3		59 980,31	
	С 35 кВ 8.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.3		146 021,11	

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.

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

## Приложение № 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24

### **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):

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

где:

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

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий:

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

где:

$P_{\text{ВЛ}}$  – 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:

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

- где:
- $P_{\text{КЛ}}$  – 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)):**

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

- где:
- $P_{\text{РП(рекл., КРУН)}}$  – 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, 4.4.3.1, 4.4.3.3 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:

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

где:

- $P_{\text{ТП}}$  – 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), уровнем напряжения до 35 кВ:

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

где:

- $P_{\text{РТП}}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $N$  – 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 с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

14.11.2024 № ДПР-ТР-173/24

**Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций для заявителей,  
подавших заявку в целях  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью,  
не превышающей 15 кВт  
включительно, и утверждении  
расходов, связанных  
с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим  
сетям, не включаемых в плату  
за технологическое присоединение**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22

(зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024 № 79517), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 07.11.2024 № ДПР-П-07.11-5/24 **приказываю:**

1. С 01.01.2025 по 31.12.2025 установить плату за технологическое присоединение в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 5 993,85 рублей с учетом НДС за кВт.

2. С соблюдением требований положений пункта 1 настоящего приказа определяется плата за технологическое присоединение в случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса

напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Положения пунктов 1 и 2 настоящего приказа не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом

пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацем первым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, с 01.01.2025 по 31.12.2025 плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 1 198,77 рублей с учетом НДС за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

4. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2025 год согласно приложению к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

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



**Д.В. Путин**

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 14.11.2024 № ДПР-ТР-173/24

**РАСХОДЫ,  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств, на 2025 год**

Наименование территориальной сетевой организации	Ед. измерения	Размер расходов (без учета НДС) в ценах 2024 года
1	2	3
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	тыс. руб.	503 040,62
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс. руб.	155 859,68
Акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс. руб.	1 905,52
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	421,81
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	7 938,66



П РА В И Т Е Л ь С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

Тверская улица, д. 13, Москва, 125032  
Телефон: (495) 777-77-77.  
ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-33-42  
E-mail: dprm@mos.ru

14.12.2022 № ДПР-И-7674/22

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

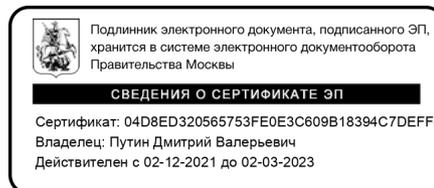
**Руководителям  
территориальных сетевых  
организаций на территории  
города Москвы  
(по списку рассылки)**

**О направлении информации**

Департамент экономической политики и развития города Москвы направляет проект решения «О внесении изменений в приказ Департамента от 07.11.2022 № 152-ТР» к заседанию правления по повестке № ДПР-П-14.12-1/22.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

**Заместитель руководителя  
Департамента**



**Д.В. Путин**

Олейник Н.А.  
8 (495) 957-72-42



П Р А В И Т Е Л Ъ С Т В О   М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т   Э К О Н О М И Ч Е С К О Й   П О Л И Т И К И  
И   Р А З В И Т И Я   Г О Р О Д А   М О С К В Ы

П Р И К А З

№ \_\_\_\_\_

**О внесении изменений в приказ  
Департамента от 07.11.2022  
№ 152-ТР**

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 14.12.2022 № ДПР-П-14.12-1/22 **приказываю:**

1. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 07.11.2022 № 152-ТР «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение»:

1.1. Абзац 3 пункта 1 приказа изложить в следующей редакции:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 4 256 рублей с учетом НДС за кВт.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

**Д.В. Путин**



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

07.11.2022 № 152-ТР

**Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций для заявителей,  
подавших заявку в целях  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью,  
не превышающей 15 кВт  
включительно, и утверждении  
расходов, связанных  
с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим  
сетям, не включаемых в плату  
за технологическое присоединение**

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 19.06.2018 № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18.12.2018, регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.11.2022 № ДПП-П-01.11-1/22 **приказываю:**

1. С 01.01.2023 по 31.12.2023 установить плату за технологическое присоединение в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 4 000 рублей с учетом НДС за кВт.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение в случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам

электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Положения абзацев первого – четвертого пункта 1 настоящего приказа не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите

граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацем первым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, с 01.01.2023 по 31.12.2023 плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 1 064 рублей с учетом НДС за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

3. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2023 год согласно приложению к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

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



**Д.В. Путин**

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 07.11.2022 № 152-ТР

**РАСХОДЫ,  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств, на 2023 год**

<b>Наименование территориальной сетевой организации</b>	<b>Ед. измерения</b>	<b>Размер расходов (без учета НДС) в ценах 2022 года</b>
1	2	3
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	тыс. руб.	56 810,31
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс. руб.	43 274,15
Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	тыс. руб.	0
Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс. руб.	2 631,39
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	3 614,91
Акционерное общество «Мосводоканал»	тыс. руб.	0
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	1 226,31
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	449,06
Акционерное общество «МСК Энергосеть»	тыс. руб.	102,61
Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	тыс. руб.	0



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

01 июля 2022 года

№ 118-ТР

**О внесении изменений в приказ  
от 01.12.2021 № 275-ТР**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), 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 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 30 июня 2022 г. № ДПР-П-30.06-5/22 **приказываю:**

1. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01 декабря 2021 г. № 275-ТР «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2022 год»:

1.1. Пункты 1–5 приказа признать утратившими силу с 01 июля 2022 г.

1.2. Дополнить приказ пунктами 1(1), 2(1) следующего содержания:

«1(1). В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четыре и пять настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению,

рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 3000 рублей с учетом НДС за кВт.

С соблюдением требований абзацев первого–третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого–третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

2(1). Положения пункта 1(1) не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях

гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 05 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацем первым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя

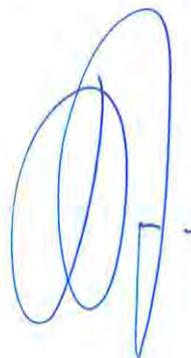
до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 1000 рублей с учетом НДС за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 июля 2022 г.

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



**Д.В. Путин**



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

01.12.2021 № 275-ТР

**Об установлении  
платы за технологическое  
присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых  
организаций для заявителей,  
подавших заявку в целях  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью,  
не превышающей 15 кВт  
включительно, и утверждении  
расходов, связанных  
с осуществлением  
технологического присоединения  
к электрическим сетям,  
не включаемых в плату  
за технологическое присоединение,  
на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями

по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01 декабря 2021 г. № ДПР-П-01.12-1/21 **приказываю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую

подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под электрическими сетями необходимого класса напряжения следует понимать любые электрические сети, необходимые заявителю, класс напряжения которых до 20 кВ включительно (например: 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и пр.).

Подготовительные мероприятия по понижению класса напряжения до уровня, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, территориальные сетевые организации осуществляют за свой счет.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории

садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

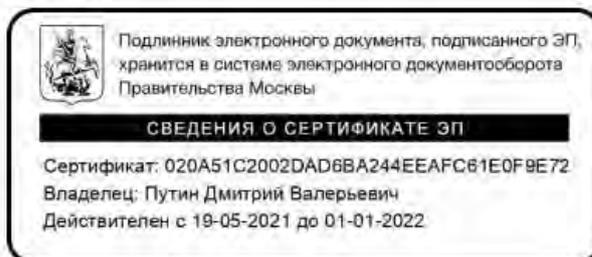
5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям

сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2022 год согласно приложению к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 г.

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



**Д.В. Путин**

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 01.12.2021 № 275-ТР

**РАСХОДЫ,  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств, на 2022 год**

Наименование территориальной сетевой организации	Единица измерения	Размер расходов (без учета НДС)
1	2	3
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	тыс. руб.	434 496,17
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс. руб.	333 944,54
Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	тыс. руб.	1 546,42
Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс. руб.	36 117,17
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	5 703,14
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	3 843,52
Акционерное общество «Мосводоканал»	тыс. руб.	60,13
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	663,09
Акционерное общество «Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада»	тыс. руб.	7 811,52
Общество с ограниченной ответственностью «ГорТрансЭнерго»	тыс. руб.	120,13
Общество с ограниченной ответственностью «СК Энергия»	тыс. руб.	12,03



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

21.12.2021 № 453-ТР

**Об установлении  
стандартизированных тарифных  
ставок, ставок за единицу  
максимальной мощности на уровне  
напряжения 20 кВ и менее  
и мощности менее 670 кВт,  
и формул платы за технологическое  
присоединение для расчета платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций на территории  
города Москвы на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями

по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 декабря 2021 г. № ДПР-П-21.12-1/21 **приказываю:**

1. Установить с 01 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. 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. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (приложение № 2).

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 3).

2. Признать утратившими силу:

2.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23 декабря 2020 г. № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной

мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год».

2.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18 января 2021 г. № 5-ТР «О внесении изменений в некоторые приказы Департамента».

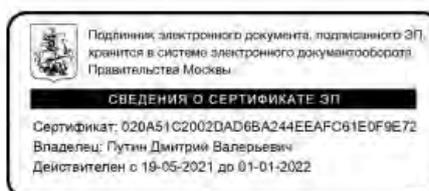
2.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02 марта 2021 г. № 19-ТР «О внесении изменений в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР».

2.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04 августа 2021 г. № 69-ТР «О внесении изменений в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР».

2.5. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02 сентября 2021 г. № 80-ТР «О внесении изменений в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 г.

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



**Д.В. Путин**

Приложение № 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 21.12.2021 № 453-ТР

**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
I.	$C_i$	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	13 441,20	рублей за одно присоединение
1.2.1.	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункте 24 Методических указаний № 1135/17	5 491,79	рублей за одно присоединение
1.2.2.	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункте 24 Методических указаний № 1135/17	19 907,75	рублей за одно присоединение

I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.2.2.1.4.1.1.	C	город 0,4 кВ и ниже 2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 925 923,72	рублей/км
	C	город 1–20 кВ 2.1.4.1.1		-	
I.2.3.1.3.1.1.	C	город 0,4 кВ и ниже 3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 674 312,80	рублей/км
	C	город 1–20 кВ 3.1.3.1.1		3 008 694,17	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.3.1.1		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.3.1.1		-	
I.2.3.1.3.2.1.	C	город 0,4 кВ и ниже 3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 337 756,52	рублей/км
	C	город 1–20 кВ 3.1.3.2.1		3 253 545,67	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.3.2.1		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.3.2.1		-	
I.2.3.1.4.1.1.	C	город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 853 501,96	рублей/км
	C	город 1–20 кВ 3.1.4.1.1		2 695 690,52	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.4.1.1		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.4.1.1		-	
I.2.3.1.4.2.1.	C	город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 890 688,00	рублей/км
	C	город 1–20 кВ 3.1.4.2.1		3 239 773,06	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.4.2.1		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.4.2.1		-	
I.2.3.1.4.2.2.	C	город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	C	город 1–20 кВ 3.1.4.2.2		4 052 639,75	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.4.2.2		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.4.2.2		-	

I.2.3.1.4.3.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 840 837,62	рублей/км
	С	город 1–20 кВ 3.1.4.3.1		3 398 285,47	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.4.3.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.4.3.1		-	
I.3.1.1.1.1.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 105 137,00	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.1		-	
I.3.1.1.1.2.1.	С	город 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	3 291 307,32	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		4 545 252,46	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
I.3.1.1.1.2.2.	С	город 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	4 459 903,45	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	
I.3.1.1.1.3.1.	С	город 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	3 789 081,85	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.1		4 219 151,50	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		-	
I.3.1.1.1.3.2.	С город 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	4 863 715,10	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2		8 027 129,56	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 329 839,71	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
I.3.1.1.1.3.3.	С город 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	5 527 610,17	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.3		10 757 876,75	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.3		-	
I.3.1.1.1.3.4.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.4		14 703 138,26	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		13 710 959,64	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
I.3.1.1.1.4.1.	С город 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	4 053 153,22	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		4 739 312,07	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		6 219 050,22	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	

I.3.1.1.1.4.2.	С	город 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	5 058 378,58	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		7 986 816,38	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		9 572 992,77	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
I.3.1.1.1.4.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 574 150,63	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.3		12 026 434,07	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3		-	
I.3.1.1.1.4.4.	С	город 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	8 992 262,58	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		15 528 162,42	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		18 343 176,78	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
I.3.1.1.1.4.5.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.5		6 608 859,35	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.5		6 918 947,45	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.5		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.5		-	
I.3.1.1.1.5.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1		4 756 565,71	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
I.3.1.1.1.6.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.6.1		4 724 513,33	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.6.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.6.1		-	
I.3.1.1.1.7.1.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.1		7 786 170,00	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		8 905 027,99	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
I.3.1.1.1.7.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		10 795 885,92	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		13 241 799,92	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
I.3.1.1.1.7.3.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.3		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.3		18 877 370,12	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.3		-	

I.3.1.1.1.7.4.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.4		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.4		25 208 942,92	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.4		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.4		-	
I.3.1.1.1.8.2.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.1.1.1.8.2		11 060 520,90	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.1.8.2		18 236 600,31	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
I.3.1.1.2.2.1.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.1.1.2.2.1		2 970 278,88	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1		-	
I.3.1.1.2.4.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.1.2.4.1		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.1.2.4.1		8 760 362,96	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.4.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.1.2.4.1		-	
I.3.1.2.1.1.1.	С	город 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	2 712 250,36	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
1.3.1.2.1.1.2.	С город 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	3 283 317,18	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
1.3.1.2.1.1.3.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 855 998,61	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.3		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.3		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.3		-	
1.3.1.2.1.1.4.	С город 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	5 382 822,61	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
1.3.1.2.1.2.1.	С город 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	3 670 558,38	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	

I.3.1.2.1.2.2.	С	город 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	4 038 909,83	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
I.3.1.2.1.2.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 435 947,65	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.3		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.3		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.3		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.3		-	
I.3.1.2.1.2.4.	С	город 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	6 069 864,34	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
I.3.1.2.1.2.5.	С	город 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	6 379 708,20	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
I.3.1.2.1.3.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 134 776,71	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1		4 151 357,87	
	С	город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
1.3.1.2.1.3.2.	С город 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	4 266 083,74	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		6 332 291,16	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
1.3.1.2.1.3.3.	С город 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	4 908 865,26	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3		-	
1.3.1.2.1.3.4.	С город 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	6 229 475,46	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		12 827 410,03	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4		-	
1.3.1.2.1.3.5.	С город 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	7 453 179,75	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5		-	

I.3.1.2.1.4.1.	C	город 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	4 229 856,89	рублей/км
	C	город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	C	город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
I.3.1.2.1.4.2.	C	город 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	4 295 124,86	рублей/км
	C	город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		6 955 919,70	
	C	город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		10 097 107,94	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
I.3.1.2.1.4.3.	C	город 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	6 643 580,74	рублей/км
	C	город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	C	город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	
I.3.1.2.1.4.4.	C	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	7 465 933,65	рублей/км
	C	город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	C	город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	C	город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	C	город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
I.3.1.2.1.4.5.	C	город 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	11 753 703,29	рублей/км
	C	город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	C	город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	
1.3.1.2.1.5.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 740 909,87	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.5.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.5.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.5.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.5.2		-	
1.3.1.2.1.7.1.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.7.1		8 909 014,07	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1		-	
1.3.1.2.1.7.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.2.1.7.2		16 209 605,46	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2		-	
1.3.1.2.1.9.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.9.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода более 800 квадратных мм с двумя кабелями в траншее	4 140 785,79	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.9.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.9.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.9.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.9.2		-	

I.3.1.2.2.1.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1		1 797 329,93	
	С	город 15-20 кВ 3.1.2.2.1.1		-	
	С	город 27,5-60 кВ 3.1.2.2.1.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.2.1.1		-	
I.3.1.2.2.2.1.	С	город 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	1 799 484,76	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1		3 345 234,72	
	С	город 15-20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С	город 27,5-60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
I.3.1.2.2.2.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2		4 187 305,96	
	С	город 15-20 кВ 3.1.2.2.2.2		-	
	С	город 27,5-60 кВ 3.1.2.2.2.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.2		-	
I.3.1.2.2.3.1.	С	город 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	2 105 696,04	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 883 774,71	
	С	город 15-20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С	город 27,5-60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
I.3.1.2.2.3.2.	С	город 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	3 927 179,69	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2		8 075 672,18	

	С город 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2		-	
I.3.1.2.2.4.1.	С город 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 траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1		4 960 127,24	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
I.3.1.2.2.4.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2		9 402 573,57	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
I.3.3.1.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	3 274 910,01	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
I.3.3.2.1.1.1.	С город 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	4 076 844,76	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	

	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
1.3.4.1.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.3.2		7 598 534,94	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.3.2		8 466 177,03	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.2		-	
1.3.4.1.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.3.4		11 667 282,82	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.4		-	
1.3.4.1.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.1		3 153 341,43	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.1		-	
1.3.4.1.1.4.2.	С город 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 город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.2		8 278 044,52	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.2		10 216 794,88	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
1.3.4.1.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой	-	рублей/км

	С	город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.4	или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	14 385 516,38	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.4		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.4		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.4		-	
I.3.4.1.1.6.2.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.4.1.1.6.2		8 445 972,60	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.1.1.6.2		-	
I.3.4.1.1.7.1.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.7.1		8 966 898,45	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1		-	
I.3.4.1.1.7.2.	С	город 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	город 1–10 кВ 3.4.1.1.7.2		10 292 647,37	
	С	город 15–20 кВ 3.4.1.1.7.2		10 326 726,65	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	
I.3.4.2.1.1.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	3 731 663,98	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.4.2.1.1.1		-	
	С	город 15–20 кВ 3.4.2.1.1.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.1.1		-	
1.3.4.2.1.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	3 442 117,46	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.1.2.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.1.2.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.2.1		-	
1.3.4.2.1.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	4 673 793,90	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.1.2.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.1.2.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.2.2		-	
1.3.4.2.1.3.1.	С город 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	4 116 627,11	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1		-	
1.3.4.2.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	5 227 294,02	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.1.3.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.2		-	

1.3.4.2.1.4.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	4 292 844,75	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.4.2.1.4.1		-	
	С	город 15–20 кВ 3.4.2.1.4.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.4.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.1		-	
1.3.4.2.1.4.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	5 561 575,99	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С	город 15–20 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.2		-	
1.3.5.2.1.3.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 599 821,25	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	С	город 15–20 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 3.5.2.1.3.2		-	
1.3.6.1.1.3.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.1.1.3.2		32 523 362,97	
	С	город 15–20 кВ 6.1.1.3.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.1.1.3.2		-	
1.3.6.1.1.3.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	44 493 009,48	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.1.1.3.3		47 613 276,68	
	С	город 15–20 кВ 6.1.1.3.3		45 474 060,57	

	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.3		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.3.3		-	
1.3.6.1.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.1.1.3.4		62 206 713,10	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.3.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.3.4		-	
1.3.6.1.1.3.5.	С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.1.1.3.5		77 453 390,36	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.3.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.5		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.3.5		-	
1.3.6.1.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 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 одной трубой в скважине	15 433 576,30	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.1.1.4.1		-	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.4.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.4.1		-	
1.3.6.1.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.1.1.4.2		35 405 111,65	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.4.2		39 736 771,15	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.4.2		-	

I.3.6.1.1.4.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	25 302 104,87	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.1.1.4.3		43 622 931,24	
	С	город 15–20 кВ 6.1.1.4.3		44 675 826,21	
	С	город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.3		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.1.1.4.3		-	
I.3.6.1.1.4.5.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.1.1.4.5		77 595 119,27	
	С	город 15–20 кВ 6.1.1.4.5		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.5		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.1.1.4.5		-	
I.3.6.1.1.5.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	город 1–10 кВ 6.1.1.5.2		39 899 649,63	
	С	город 15–20 кВ 6.1.1.5.2		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.1.1.5.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.1.1.5.2		-	
I.3.6.1.1.7.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.1.1.7.1		33 283 518,50	
	С	город 15–20 кВ 6.1.1.7.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.1.1.7.1		-	
I.3.6.1.1.7.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	город 1–10 кВ 6.1.1.7.2		51 729 341,73	
	С	город 15–20 кВ 6.1.1.7.2		51 773 965,86	

	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.2		-	
1.3.6.1.1.7.3.	С город 0,4 кВ и ниже 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	41 635 001,90	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.1.1.7.3		54 993 900,41	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.7.3		55 203 449,34	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.3		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.3		-	
1.3.6.1.1.7.4.	С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.1.1.7.4		75 142 445,64	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.7.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.4		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.4		-	
1.3.6.1.1.7.5.	С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.1.1.7.5		78 240 370,35	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.7.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.5		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.5		-	
1.3.6.1.1.8.2.	С город 0,4 кВ и ниже 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 город 1–10 кВ 6.1.1.8.2		67 528 067,10	
	С город 15–20 кВ 6.1.1.8.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.1.1.8.2		-	
	С город 110 кВ и выше 6.1.1.8.2		-	

I.3.6.1.1.8.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	город 1-10 кВ 6.1.1.8.3		76 714 614,24	
	С	город 15-20 кВ 6.1.1.8.3		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.1.1.8.3		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.1.1.8.3		-	
I.3.6.1.2.2.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	город 1-10 кВ 6.1.2.2.2		3 687 359,46	
	С	город 15-20 кВ 6.1.2.2.2		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.1.2.2.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.1.2.2.2		-	
I.3.6.2.1.1.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	18 925 333,63	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 6.2.1.1.2		-	
	С	город 15-20 кВ 6.2.1.1.2		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.2.1.1.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.1.1.2		-	
I.3.6.2.1.1.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	31 650 992,49	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 6.2.1.1.3		-	
	С	город 15-20 кВ 6.2.1.1.3		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.2.1.1.3		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.1.1.3		-	
I.3.6.2.1.2.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	26 261 757,36	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 6.2.1.2.1		-	
	С	город 15-20 кВ 6.2.1.2.1		-	

	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.2.1		-	
1.3.6.2.1.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	34 283 752,66	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.2.1.2.2		-	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.2.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.2.2		-	
1.3.6.2.1.2.3.	С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	40 756 991,07	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.2.1.2.3		-	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.2.3		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.2.3		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.2.3		-	
1.3.6.2.1.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.3.1	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	13 404 934,59	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.2.1.3.1		-	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.3.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.1		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.3.1		-	
1.3.6.2.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже 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	29 201 139,07	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.2.1.3.2		36 648 273,49	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.3.2		-	

I.3.6.2.1.3.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	50 072 445,69	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.2.1.3.3		46 255 071,93	
	С	город 15–20 кВ 6.2.1.3.3		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.3		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.1.3.3		-	
I.3.6.2.1.3.4.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	53 292 705,47	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.2.1.3.4		46 786 671,80	
	С	город 15–20 кВ 6.2.1.3.4		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.4		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.1.3.4		-	
I.3.6.2.1.3.5.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	74 554 585,33	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.2.1.3.5		-	
	С	город 15–20 кВ 6.2.1.3.5		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.5		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.1.3.5		-	
I.3.6.2.1.4.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	23 507 416,04	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.2.1.4.1		-	
	С	город 15–20 кВ 6.2.1.4.1		-	
	С	город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.1.4.1		-	
I.3.6.2.1.4.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	35 381 325,67	рублей/км
	С	город 1–10 кВ 6.2.1.4.2		35 047 152,41	
	С	город 15–20 кВ 6.2.1.4.2		-	

	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.2		-	
1.3.6.2.1.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже 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	45 611 114,17	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.2.1.4.3		47 253 007,96	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.4.3		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.3		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.3		-	
1.3.6.2.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже 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	54 546 865,04	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.2.1.4.4		47 256 993,01	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.4.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.4		-	
1.3.6.2.1.4.5.	С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	55 003 245,27	рублей/км
	С город 1–10 кВ 6.2.1.4.5		77 363 586,30	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.4.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.5		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.5		-	
1.3.6.2.1.7.2.	С город 0,4 кВ и ниже 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 город 1–10 кВ 6.2.1.7.2		51 053 865,75	
	С город 15–20 кВ 6.2.1.7.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 6.2.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 6.2.1.7.2		-	

I.3.6.2.2.2.1.	С	город 0,4 кВ и ниже 6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 6.2.2.2.1		4 115 137,04	
	С	город 15-20 кВ 6.2.2.2.1		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.2.2.2.1		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.2.2.1		-	
I.3.6.2.2.2.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 6.2.2.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	город 1-10 кВ 6.2.2.2.2		5 550 924,58	
	С	город 15-20 кВ 6.2.2.2.2		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.2.2.2.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.2.2.2		-	
I.3.6.2.2.4.2.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	город 1-10 кВ 6.2.2.4.2		32 702 908,29	
	С	город 15-20 кВ 6.2.2.4.2		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.2.2.4.2		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.2.4.2		-	
I.3.6.2.2.4.3.	С	город 0,4 кВ и ниже 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	город 1-10 кВ 6.2.2.4.3		46 891 793,43	
	С	город 15-20 кВ 6.2.2.4.3		-	
	С	город 27,5-60 кВ 6.2.2.4.3		-	
	С	город 110 кВ и выше 6.2.2.4.3		-	
I.4.1.4.	С	город 0,4 кВ и ниже I.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт.
	С	город 1-20 кВ I.4.1.4		1 722 897,67	

	С город 35 кВ 1.4.1.4		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.1.4		-	
1.4.2.3.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт.
	С город 1–20 кВ 1.4.2.3		36 696,27	
	С город 35 кВ 1.4.2.3		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.2.3		-	
1.4.4.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	23 232,01	рублей/шт.
	С город 1–20 кВ 1.4.4.1.1		-	
	С город 35 кВ 1.4.4.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.1.1		-	
1.4.4.1.3.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.1.3	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	31 700,55	рублей/шт.
	С город 1–20 кВ 1.4.4.1.3		-	
	С город 35 кВ 1.4.4.1.3		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.1.3		-	
1.4.4.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.2.1	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	40 752,08	рублей/шт.
	С город 1–20 кВ 1.4.4.2.1		-	
	С город 35 кВ 1.4.4.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.2.1		-	
1.4.4.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.4.1	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 город 1–20 кВ 1.4.4.4.1		4 947 940,27	
	С город 35 кВ 1.4.4.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.4.1		-	

1.4.4.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.4.2	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 город 1-20 кВ 1.4.4.4.2		11 852 049,82	
	С город 35 кВ 1.4.4.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.4.2		-	
1.4.4.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.4.3	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 город 1-20 кВ 1.4.4.4.3		24 308 804,60	
	С город 35 кВ 1.4.4.4.3		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.4.3		-	
1.4.4.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.4.4	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 город 1-20 кВ 1.4.4.4.4		36 369 329,88	
	С город 35 кВ 1.4.4.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.4.4		-	
1.4.4.5.2.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.5.2	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	669 177,40	рублей/шт.
	С город 1-20 кВ 1.4.4.5.2		-	
	С город 35 кВ 1.4.4.5.2		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.5.2		-	
1.4.4.5.3.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.5.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт.
	С город 1-20 кВ 1.4.4.5.3		34 950 421,46	
	С город 35 кВ 1.4.4.5.3		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.4.5.3		-	
1.4.4.5.4.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	690 857,68	рублей/шт.
	С город 1-20 кВ 1.4.4.5.4		53 881 824,20	
	С город 35 кВ 1.4.4.5.4		-	

	С город 110 кВ и выше 1.4.4.5.4		-	
1.4.5.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 679 119,32	рублей/шт.
	С город 1–20 кВ 1.4.5.4.1		1 524 841,53	
	С город 35 кВ 1.4.5.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 1.4.5.4.1		-	
1.5.1.1.1.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	24 449,53	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.1.1		13 154,02	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.1.1		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.1.1		-	
1.5.1.1.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.1.2		47 073,00	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.1.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.1.2		-	
1.5.1.2.1.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.2.1		11 392,64	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.2.1		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.2.1		-	
1.5.1.2.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 282,66	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.2.2		10 244,42	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.2.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.2.2		-	
1.5.1.3.1.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 645,79	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.3.1		7 179,43	

	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.3.1		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.3.1		-	
1.5.1.3.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 000,13	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.3.2		6 485,28	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.3.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.3.2		-	
1.5.1.3.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.3.3		34 537,55	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.3.3		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.3.3		-	
1.5.1.4.1.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.4.1		2 861,31	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.4.1		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.4.1		-	
1.5.1.4.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 281,43	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.4.2		3 899,55	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.4.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.4.2		-	
1.5.1.4.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	10 118,44	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.4.3		20 668,89	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.4.3		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.4.3		-	

1.5.1.5.1.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.5.1		2 751,26	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.5.1		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.5.1		-	
1.5.1.5.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.5.2		2 526,70	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.5.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.5.2		-	
1.5.1.5.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.5.3		14 352,93	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.5.3		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.5.3		-	
1.5.1.6.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.1.6.3		7 080,32	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.6.3		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.1.6.3		-	
1.5.2.3.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 612,49	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.3.2		7 018,14	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.3.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.3.2		-	
1.5.2.3.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.3.3		26 606,73	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.3.3		-	рублей/кВт

	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.3.3		-	
1.5.2.4.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 555,16	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.4.2		5 808,73	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.4.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.4.2		-	
1.5.2.4.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	15 729,12	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.4.3		16 104,89	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.4.3		11 559,55	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.4.3		-	
1.5.2.5.2.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.5.2		3 422,56	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.5.2		-	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.5.2		-	
1.5.2.5.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 270,85	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.5.3		7 885,56	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.5.3		8 186,73	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.5.3		-	
1.5.2.6.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.6.3		5 566,90	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.6.3		7 114,86	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.6.3		-	

1.5.2.7.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	3 605,71	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.7.3		4 293,86	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.7.3		5 439,23	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.7.3		-	
1.5.2.8.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	4 122,06	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.8.3		3 885,75	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.8.3		4 893,00	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.8.3		-	
1.5.2.9.3.	С город 6/0,4 кВ 1.5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ 1.5.2.9.3		2 907,02	
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.9.3		3 852,27	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ 1.5.2.9.3		-	
1.6.2.5.	С город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.5	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	11 912,26	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ 1.6.2.5		-	
1.6.2.6.	С город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.6	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	8 960,86	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ 1.6.2.6		7 093,83	
1.6.2.7.	С город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.7	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	7 934,45	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ 1.6.2.7		15 950,78	
1.6.2.8.	С город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.8	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно	3 366,97	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ 1.6.2.8		5 328,60	
1.6.2.9.	С город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.9	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	6 243,46	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ 1.6.2.9		-	

I.8.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже I.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	23 340,46	рублей/точку учета
	С город 1–20 кВ I.8.1.1		-	
	С город 35 кВ I.8.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше I.8.1.1		-	
I.8.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже I.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	37 851,07	рублей/точку учета
	С город 1–20 кВ I.8.2.1		-	
	С город 35 кВ I.8.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше I.8.2.1		-	
I.8.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже I.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	38 070,33	рублей/точку учета
	С город 1–20 кВ I.8.2.2		-	
	С город 35 кВ I.8.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше I.8.2.2		-	
I.8.2.3.	С город 0,4 кВ и ниже I.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей/точку учета
	С город 1–20 кВ I.8.2.3		201 599,14	
	С город 35 кВ I.8.2.3		-	
	С город 110 кВ и выше I.8.2.3		-	

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Ставки I.4.4.1.1–I.6.2.9 учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки в случае технологического присоединения к электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, принимать равными стандартизированным тарифным ставкам для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях учитывают в том числе расходы на частичную прокладку в трубах для защиты силовых кабелей.

Приложение № 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 21.12.2021 № 453-ТР

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ  
для определения платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне  
напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение (без учета НДС)	Единица измерения
1.	$C_{maxNi}$	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	$C_{maxN1.1} + C_{maxN1.2.1}$ ( $C_{maxN1.2.2}$ )	рублей/ кВт
1.1.	$C_{maxN1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	226,53	рублей/ кВт
1.2.1.	$C_{maxN1.2.1}$	ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункте 24 Методических указаний № 1135/17	317,19	рублей/ кВт
1.2.2.	$C_{maxN1.2.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункте 24 Методических указаний № 1135/17	197,03	рублей/ кВт

1. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.2.1.4.1.1.	$C_{maxN2.2.1.4.1.1}$ город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	52 336,98	рублей/кВт
	$C_{maxN2.2.1.4.1.1}$ город 1–20 кВ		-	
1.2.3.1.3.1.1.	$C_{maxN2.3.1.3.1.1}$ город 0,4 кВ и ниже		17 647,26	рублей/кВт

	maxN2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталсалолюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
	город 1–20 кВ C maxN2.3.1.3.1.1		-	
I.2.3.1.3.2.1.	город 0,4 кВ и ниже C maxN2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталсалолюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	85 393,46	рублей/кВт
	город 1–20 кВ C maxN2.3.1.3.2.1		7 390,06	
I.2.3.1.4.1.1.	город 0,4 кВ и ниже C maxN2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	12 999,03	рублей/кВт
	город 1–20 кВ C maxN2.3.1.4.1.1		39 406,09	
I.2.3.1.4.2.1.	город 0,4 кВ и ниже C maxN2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	13 644,82	рублей/кВт
	город 1–20 кВ C maxN2.3.1.4.2.1		5 470,30	
I.2.3.1.4.2.2.	город 0,4 кВ и ниже C maxN2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/кВт
	город 1–20 кВ C maxN2.3.1.4.2.2		15 359,27	
I.2.3.1.4.3.1.	город 0,4 кВ и ниже C maxN2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	9 037,54	рублей/кВт
	город 1–20 кВ C maxN2.3.1.4.3.1		-	
I.3.1.1.1.1.1.	город 0,4 кВ и ниже C maxN3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	21 823,32	рублей/кВт
	город 1–10 кВ C maxN3.1.1.1.1.1		-	
	город 15–20 кВ C maxN3.1.1.1.1.1		-	
I.3.1.1.1.2.1.	город 0,4 кВ и ниже C maxN3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	11 007,97	рублей/кВт
	город 1–10 кВ C maxN3.1.1.1.2.1		5 605,81	
	город 15–20 кВ C maxN3.1.1.1.2.1		-	
I.3.1.1.1.2.2.	город 0,4 кВ и ниже C maxN3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 007,78	рублей/кВт
	город 1–10 кВ C maxN3.1.1.1.2.2		-	
	город 15–20 кВ C maxN3.1.1.1.2.2		-	
I.3.1.1.1.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже		7 112,89	рублей/кВт

	maxN3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 723,05	
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.1			
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.1			
1.3.1.1.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 916,16	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.2			
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.2			
1.3.1.1.1.3.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 056,68	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.3			
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.3			
1.3.1.1.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.4	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/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.4			
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.4			
1.3.1.1.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 194,47	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.1			
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.1			
1.3.1.1.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 643,39	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.2			
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.2			
1.3.1.1.1.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 584,24	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.3			
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.3			
1.3.1.1.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	2 566,72	рублей/кВт

	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.4	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 644,17	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.4		-	
I.3.1.1.1.7.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.7.1	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/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.7.1		6 613,59	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.7.1		-	
I.3.1.1.2.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.1.2.2.1		20 457,35	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.1.2.2.1		-	
I.3.1.2.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 100,09	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.1.1		-	
I.3.1.2.1.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 370,20	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.1.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.1.2		-	
I.3.1.2.1.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 991,60	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.2.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.2.1		-	
I.3.1.2.1.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 960,57	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.2.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.2.2		-	
I.3.1.2.1.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	5 713,86	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ		8 029,16	

	maxN3.1.2.1.3.1	включительно с одним кабелем в траншее		
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.1		-	
I.3.1.2.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 451,71	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.2		6 050,45	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.2		-	
I.3.1.2.1.3.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	663,79	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.3		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.3		-	
I.3.1.2.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	1 460,23	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.4		12 396,64	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.4		-	
I.3.1.2.1.3.5.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.5	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	1 407,48	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.5		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.5		-	
I.3.1.2.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 875,71	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.1		-	
I.3.1.2.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 526,00	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.2		-	
I.3.1.2.1.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	1 317,70	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.3		-	

	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.3	включительно с тремя кабелями в траншее	-	
I.3.1.2.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	1 966,97	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.4		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.4		-	
I.3.1.2.1.4.5.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.5	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	2 232,32	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.5		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.5		-	
I.3.1.2.2.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.1.1		7 309,14	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.1.1		-	
I.3.1.2.2.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	719,79	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.2.1		6 747,91	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.2.1		-	
I.3.1.2.2.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.2.2		1 182,76	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.2.2		-	
I.3.1.2.2.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 517,75	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.3.1		3 431,98	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.3.1		-	
I.3.1.2.2.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 407,24	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.3.2		168,24	
	С город 15–20 кВ		-	

	maxN3.1.2.2.3.2			
I.3.1.2.2.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.4.1		3 109,92	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.4.1		-	
I.3.1.2.2.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.4.2		4 613,14	
	С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.4.2		-	
I.3.3.1.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	966,10	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.3.1.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.3.1.1.1.1		-	
I.3.3.2.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 291,73	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.3.2.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.3.2.1.1.1		-	
I.3.4.1.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.1.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.1.1.3.2		6 907,07	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.1.1.3.2		-	
I.3.4.1.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.1.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.1.1.3.4		12 124,17	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.1.1.3.4		-	
I.3.4.1.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.1.1.4.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.1.1.4.4		7 188,11	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.1.1.4.4		-	

I.3.4.2.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	22 930,65	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.1.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.1.1		-	
I.3.4.2.1.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.2.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	4 738,65	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.2.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.2.1		-	
I.3.4.2.1.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.2.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	5 896,17	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.2.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.2.2		-	
I.3.4.2.1.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.3.1	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	9 021,97	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.3.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.3.1		-	
I.3.4.2.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	5 085,17	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.3.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.3.2		-	
I.3.4.2.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	6 364,97	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.4.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.4.1		-	
I.3.4.2.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	3 904,86	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.4.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.4.2		-	

I.3.5.2.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	917,95	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.5.2.1.3.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.5.2.1.3.2		-	
I.3.6.1.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.2		13 567,80	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.2		-	
I.3.6.1.1.3.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.3	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	23 417,37	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.3		14 179,62	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.3		3 435,31	
I.3.6.1.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.4		13 021,92	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.4		-	
I.3.6.1.1.3.5.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.5		21 152,92	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.5		-	
I.3.6.1.1.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.4.3	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	33 130,89	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.4.3		4 914,79	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.4.3		-	
I.3.6.1.1.7.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.7.2	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/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.7.2		4 686,07	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.7.2		-	

I.3.6.2.1.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1.2	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	60 428,59	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.1.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.1.2		-	
I.3.6.2.1.1.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1.3	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	85 546,12	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.1.3		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.1.3		-	
I.3.6.2.1.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.1	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	76 736,85	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.2.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.2.1		-	
I.3.6.2.1.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	39 396,22	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.2.2		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.2.2		-	
I.3.6.2.1.2.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 086,52	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.2.3		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.2.3		-	
I.3.6.2.1.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.1	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	628,36	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.1		-	
I.3.6.2.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.2	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	18 960,39	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.2		5 342,71	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.2		-	

I.3.6.2.1.3.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.3	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	10 584,18	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.3		23 873,59	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.3		-	
I.3.6.2.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.4	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	15 047,27	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.4		2 913,21	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.4		-	
I.3.6.2.1.3.5.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.5	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	7 576,52	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.5		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.5		-	
I.3.6.2.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 022,75	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.1		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.1		-	
I.3.6.2.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.2	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	22 284,86	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.2		17 757,22	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.2		-	
I.3.6.2.1.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.3	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	11 903,22	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.3		5 705,18	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.3		-	
I.3.6.2.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.4	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	9 160,61	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.4		-	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.4		-	

I.3.6.2.1.4.5.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	2 606,71	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.5		1 925,42	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.5		-	
I.3.6.2.2.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/кВт
	С город 1–10 кВ maxN3.6.2.2.2.1		1 632,75	
	С город 15–20 кВ maxN3.6.2.2.2.1		-	
I.4.4.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 636,06	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxN4.4.1.1		-	
I.4.4.1.3.	С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.1.3	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	2 186,24	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxN4.4.1.3		-	
I.4.4.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.2.1	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	708,73	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxN4.4.2.1		-	
I.4.4.5.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.5.2	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	5 576,48	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxN4.4.5.2		-	
I.4.4.5.4.	С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	3 542,86	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxN4.4.5.4		-	
I.4.5.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxN4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	7 795,35	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxN4.5.4.1		-	
I.5.1.1.1.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25	24 449,53	рублей/кВт

	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.1.1	кВА включительно столбового/мачтового типа	13 154,02	
I.5.1.1.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.1.2		47 073,00	
I.5.1.2.1.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.2.1		11 392,64	
I.5.1.2.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 282,66	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.2.2		10 244,42	
I.5.1.3.1.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 645,79	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.3.1		7 179,43	
I.5.1.3.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 000,13	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.3.2		6 485,28	
I.5.1.3.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.3.3		34 537,55	
I.5.1.4.1.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.4.1		2 861,31	
I.5.1.4.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 281,43	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.4.2		3 899,55	
I.5.1.4.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	10 118,44	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.4.3		20 668,89	
I.5.1.5.1.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ		2 751,26	

	maxN5.1.5.1			
1.5.1.5.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.5.2		2 526,70	
1.5.1.5.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.5.3		14 352,93	
1.5.1.6.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.1.6.3		7 080,32	
1.5.2.3.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 612,49	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.3.2		7 018,14	
1.5.2.3.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.3.3		26 606,73	
1.5.2.4.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 555,16	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.4.2		5 808,73	
1.5.2.4.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	15 729,12	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.4.3		16 104,89	
	С город 20/0,4 кВ maxN5.2.4.3		11 559,55	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.4.3		-	
1.5.2.5.2.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.5.2		3 422,56	
1.5.2.5.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 270,85	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.5.3		7 885,56	

	С город 20/0,4 кВ maxN5.2.5.3		8 186,73	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.5.3		-	
1.5.2.6.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.6.3		5 566,90	
	С город 20/0,4 кВ maxN5.2.6.3		7 114,86	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.6.3		-	
1.5.2.7.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	3 605,71	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.7.3		4 293,86	
	С город 20/0,4 кВ maxN5.2.7.3		5 439,23	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.7.3		-	
1.5.2.8.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	4 122,06	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.8.3		3 885,75	
	С город 20/0,4 кВ maxN5.2.8.3		4 893,00	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.8.3		-	
1.5.2.9.3.	С город 6/0,4 кВ maxN5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С город 10/0,4 кВ maxN5.2.9.3		2 907,02	
	С город 20/0,4 кВ maxN5.2.9.3		3 852,27	рублей/кВт
	С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.9.3		-	
1.6.2.5.	С город 6(10)/0,4 кВ maxN1.6.2.5	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	11 912,26	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ maxN1.6.2.5		-	
1.6.2.6.	С город 6(10)/0,4 кВ maxN1.6.2.6	распределительные двухтрансформаторные и более	8 960,86	рублей/кВт

	С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.6	подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	7 093,83	
1.6.2.7.	С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.7	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	7 934,45	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.7		15 950,78	
1.6.2.8.	С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.8	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно	3 366,97	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.8		5 328,60	
1.6.2.9.	С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.9	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	6 243,46	рублей/кВт
	С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.9		-	
1.8.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 128,65	рублей/кВт
1.8.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	-	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxNI.8.1.2		-	
1.8.1.3.	С город 1–20 кВ maxNI.8.1.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	-	рублей/кВт
1.8.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 059,66	рублей/кВт
1.8.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	662,87	рублей/кВт
	С город 1–20 кВ maxNI.8.2.2		-	
1.8.2.3.	С город 1–20 кВ maxNI.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	128,95	рублей/кВт

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Ставки 1.4.4.1.1 – 1.6.2.9 учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Не допускается применение одновременно более одной ставки за единицу максимальной мощности в каждом из диапазонов 1.2.2.1.4.1.1. - 1.3.5.2.1.3.2., 1.3.6.1.1.3.2. - 1.3.6.2.2.2.1 на одном уровне напряжения при расчете расходов на строительство КЛ или ВЛ.

В случае если техническими условиями предусмотрены мероприятия «последней мили», ставки за единицу максимальной мощности на выполнение которых не утверждены, расчет стоимости технологического присоединения необходимо производить с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Не допускается выполнение расчета стоимости технологического присоединения с использованием одновременно стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности.

Ставки за единицу максимальной мощности в случае технологического присоединения к электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, принимать равными ставкам за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов.

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях учитывают в том числе расходы на частичную прокладку в трубах для защиты силовых кабелей.

## 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 29 августа 2017 г. № 1135/17, 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), ставка учитывает расходы на монтаж кабеля по опоре;

$w$  – 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:

- подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше,
- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки (КРН, КРУН),
- вводных распределительных устройствах (РЩ, ВРЩ, ВРУ).

В соответствии с пунктом 137 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, приобретение, установка, замена, эксплуатация и проверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

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

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

$P_{\text{КЛ}}$  – 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;
- $C_{3(0,4-20,ГНБ)}$  – 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;
- $L_{3(s,ГНБ)}$  – 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, выключателей нагрузки, устанавливаемых вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, 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 соответствующего номинального тока и напряжения.

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

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

- $P_{\text{ТП}}$  – 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, кВт;
- $N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $n$  – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $k$  – принимать равным:

1,1	в случае если техническими условиями предусмотрено строительство трансформаторных подстанций (ТП) 20/0,4 кВ мощностью от 1000 кВА включительно, укомплектованных моторизованными приводами*;
0,88	если техническими условиями предусмотрено строительство встроенных трансформаторных подстанций (ТП);
1	в иных случаях

\*Расходы на сооружение трансформаторных подстанций (ТП) 20/0,4 кВ мощностью от 1000 кВА включительно не учитывают затраты на комплектацию моторизованными приводами.

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

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

- $P_{\text{РТП}}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

- $N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $n$  – количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $k$  – если техническими условиями предусмотрено строительство встроенных распределительных трансформаторных подстанций (РТП),  $k$  принимать равным 0,88.  
В иных случаях  $k$  принимать равным 1.

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:

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

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

2.7. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, 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)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 185-ТР от 25.11.2020), а также об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 417-ТР от 23.12.2020) опубликована на официальном сайте Департамента экономической политики и развития города Москвы.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

25 ноября 2020 года

№ 185-ТР

**Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций для заявителей,  
подавших заявку в целях  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью,  
не превышающей 15 кВт  
включительно, и утверждении  
расходов, связанных с  
осуществлением технологического  
присоединения к электрическим  
сетям, не включаемых в плату  
за технологическое присоединение,  
на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25 ноября 2020 г. № ДПР-П-25.11-1/20 **приказываю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого

заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под электрическими сетями необходимого класса напряжения следует понимать любые электрические сети, необходимые заявителю, класс напряжения которых до 20 кВ включительно (например: 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и пр.).

Подготовительные мероприятия по понижению класса напряжения до уровня, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, территориальные сетевые организации осуществляют за свой счет.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на

каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

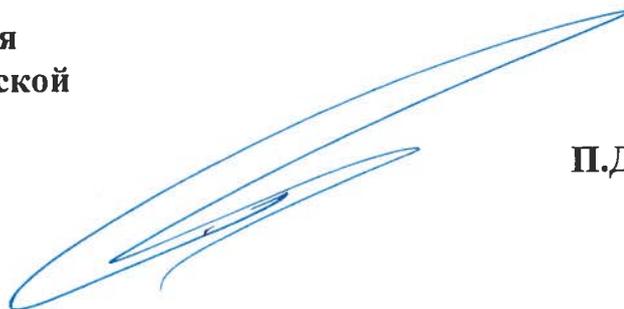
5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения)

с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2021 год согласно приложению к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 г.

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



**П.Д. Федоров**

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 25.11.2020 № 185-ТР

**РАСХОДЫ,**

связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств, на 2021 год

Наименование территориальной сетевой организации	Ед. измерения	Размер расходов (без учета НДС)
1	2	3
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	тыс. руб.	425 321,16
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс. руб.	432 989,48
Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	тыс. руб.	1 043,60
Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс. руб.	50 071,28
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	3 093,20
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	287,96
Акционерное общество «Мосводоканал»	тыс. руб.	57,60
Государственное унитарное предприятие города Москвы «Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина»	тыс. руб.	2 038,78
Акционерное общество «Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада»	тыс. руб.	1 900,55
Акционерное общество «МСК Энергосеть»	тыс. руб.	328,88
Общество с ограниченной ответственностью «ГорТрансЭнерго»	тыс. руб.	80,63



ПРАВительство МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

23 декабря 2020 года

417-ТР

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной

антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23 декабря 2020 г. № ДПР-П-23.12-1/20 **приказываю:**

1. Установить с 01 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. 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. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (приложение 2).

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение 3).

2. Признать утратившими силу:

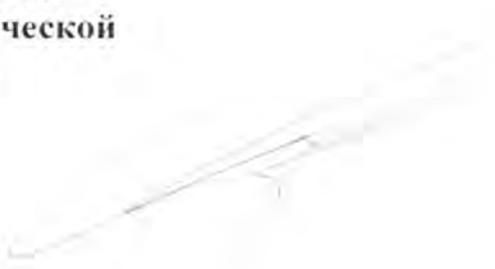
2.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12 декабря 2019 г. № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год».

2.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 27 декабря 2019 г. № 437-ТР «О внесении изменений в приказ от 12.12.2019 № 248-ТР».

2.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 10 августа 2020 г. № 39-ТР «О внесении изменений в приказ Департамента от 12.12.2019 № 248-ТР».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 г.

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



**П.Д.Федоров**

## Приложение 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2020 № 417-ТР

### 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	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	36 534,71
1.1.	$C_{11}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	12 643,17
1.2.	$C_{12}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	23 891,54
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
1.2.2.1.4.1	$C_{2.2.1.4.1}$ город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 821 233,13
	$C_{2.2.1.4.1}$ город 1–20 кВ			-
	$C_{2.2.1.4.1}$ город 35 кВ			-
	$C_{2.2.1.4.1}$ город 110 кВ и выше			-
1.2.3.1.3.1	$C_{2.3.1.3.1}$ город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 580 895,61
	$C_{2.3.1.3.1}$ город 1–20 кВ			2 883 801,39
	$C_{2.3.1.3.1}$ город 35 кВ			-
	$C_{2.3.1.3.1}$ город 110 кВ и выше			-
1.2.3.1.3.2	$C_{2.3.1.3.2}$ город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/км	1 077 205,26
	$C_{2.3.1.3.2}$ город 1–20 кВ			2 839 640,93

	С город 35 кВ 2.3.1.3.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
	С город 110 кВ и выше 2.3.1.3.2			-
1.2.3.1.4.1	С город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 894 451,10
	С город 1-20 кВ 2.3.1.4.1			2 549 156,45
	С город 35 кВ 2.3.1.4.1			-
	С город 110 кВ и выше 2.3.1.4.1			-
1.2.3.1.4.2	С город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 047 559,26
	С город 1-20 кВ 2.3.1.4.2			2 915 946,85
	С город 35 кВ 2.3.1.4.2			-
	С город 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			-
1.2.3.1.4.3	С город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 643 328,86
	С город 1-20 кВ 2.3.1.4.3			2 322 930,77
	С город 35 кВ 2.3.1.4.3			-
	С город 110 кВ и выше 2.3.1.4.3			-
1.3.1.1.1.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 982 334,60
	С город 1-20 кВ 3.1.1.1.1			-
	С город 35 кВ 3.1.1.1.1			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.1			-
1.3.1.1.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 181 470,68
	С город 1-20 кВ 3.1.1.1.2			10 916 904,07
	С город 35 кВ 3.1.1.1.2			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.2			-
1.3.1.1.1.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 782 071,58
	С город 1-20 кВ 3.1.1.1.3			8 969 316,52
	С город 35 кВ 3.1.1.1.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3			-
1.3.1.1.1.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 420 136,94
	С город 1-20 кВ 3.1.1.1.4			10 522 678,17
	С город 35 кВ 3.1.1.1.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4			-
1.3.1.1.1.5	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.1.1.1.5			15 185 800,21

	С город 35 кВ 3.1.1.1.5	квадратных мм включительно		-
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.5			-
1.3.1.1.2.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.1.1.2.4			9 704 737,18
	С город 35 кВ 3.1.1.2.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.2.4			-
1.3.1.2.1.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	6 487 594,31
	С город 1-20 кВ 3.1.2.1.1			-
	С город 35 кВ 3.1.2.1.1			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1			-
1.3.1.2.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 557 062,38
	С город 1-20 кВ 3.1.2.1.2			-
	С город 35 кВ 3.1.2.1.2			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2			-
1.3.1.2.1.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 247 762,79
	С город 1-20 кВ 3.1.2.1.3			7 283 905,82
	С город 35 кВ 3.1.2.1.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3			-
1.3.1.2.1.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	6 014 737,67
	С город 1-20 кВ 3.1.2.1.4			5 686 235,18
	С город 35 кВ 3.1.2.1.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4			-
1.3.1.2.1.6	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм	рублей/км	4 460 338,95
	С город 1-20 кВ 3.1.2.1.6			-
	С город 35 кВ 3.1.2.1.6			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.6			-
1.3.1.2.2.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.1.2.2.1			1 699 629,52
	С город 35 кВ 3.1.2.2.1			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.1			-
1.3.1.2.2.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.1.2.2.2			4 481 931,87

	С город 35 кВ 3.1.2.2.2	включительно		-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2			-
1.3.1.2.2.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.1.2.2.3			2 207 425,86
	С город 35 кВ 3.1.2.2.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3			-
1.3.1.2.2.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.1.2.2.4			6 139 853,12
	С город 35 кВ 3.1.2.2.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			-
1.3.4.1.1.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.4.1.1.3			10 520 375,86
	С город 35 кВ 3.4.1.1.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3			-
1.3.4.1.1.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.4.1.1.4			13 481 750,29
	С город 35 кВ 3.4.1.1.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4			-
1.3.4.2.1.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 518 678,78
	С город 1-20 кВ 3.4.2.1.1			-
	С город 35 кВ 3.4.2.1.1			-
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.1			-
1.3.4.2.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	7 362 692,02
	С город 1-20 кВ 3.4.2.1.2			-
	С город 35 кВ 3.4.2.1.2			-
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.2			-
1.3.4.2.1.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	8 105 009,92
	С город 1-20 кВ 3.4.2.1.3			-
	С город 35 кВ 3.4.2.1.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3			-
1.3.4.2.1.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от	рублей/км	9 195 824,18
	С город 1-20 кВ 3.4.2.1.4			-

	С город 35 кВ 3.4.2.1.4	200 до 500 квадратных мм включительно		-
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.4			-
1.3.5.2.1.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 404 139,86
	С город 1-20 кВ 3.5.2.1.3			-
	С город 35 кВ 3.5.2.1.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.5.2.1.3			-
1.3.6.1.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.6.1.1.2			3 891 443,78
	С город 35 кВ 3.6.1.1.2			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.1.1.2			-
1.3.6.1.1.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	43 880 088,76
	С город 1-20 кВ 3.6.1.1.3			45 080 995,11
	С город 35 кВ 3.6.1.1.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.1.1.3			-
1.3.6.1.1.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	47 104 526,79
	С город 1-20 кВ 3.6.1.1.4			47 155 195,55
	С город 35 кВ 3.6.1.1.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.1.1.4			-
1.3.6.1.1.5	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.6.1.1.5			78 226 886,59
	С город 35 кВ 3.6.1.1.5			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.1.1.5			-
1.3.6.2.1.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	21 116 758,16
	С город 1-20 кВ 3.6.2.1.1			-
	С город 35 кВ 3.6.2.1.1			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.2.1.1			-
1.3.6.2.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	40 051 880,52
	С город 1-20 кВ 3.6.2.1.2			3 891 443,78
	С город 35 кВ 3.6.2.1.2			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.2.1.2			-
1.3.6.2.1.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	43 880 088,76
	С город 1-20 кВ 3.6.2.1.3			45 080 995,11

	С город 35 кВ 3.6.2.1.3	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		-
	С город 110 кВ и выше 3.6.2.1.3			-
1.3.6.2.1.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	47 104 526,79
	С город 1-20 кВ 3.6.2.1.4			47 155 195,55
	С город 35 кВ 3.6.2.1.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.2.1.4			-
1.3.6.2.2.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.6.2.2.2			3 891 443,78
	С город 35 кВ 3.6.2.2.2			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.2.2.2			-
1.3.6.2.2.3	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.6.2.2.3			45 080 995,11
	С город 35 кВ 3.6.2.2.3			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.2.2.3			-
1.3.6.2.2.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С город 1-20 кВ 3.6.2.2.4			47 155 195,55
	С город 35 кВ 3.6.2.2.4			-
	С город 110 кВ и выше 3.6.2.2.4			-
1.4.1.4	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 380 247,42
	С город 1-20 кВ 1.4.1.4			1 762 633,22
	С город 35 кВ 1.4.1.4			-
	С город 110 кВ и выше 1.4.1.4			-
1.4.2.4	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	-
	С город 1-20 кВ 1.4.2.4			25 724 415,25
	С город 35 кВ 1.4.2.4			-
	С город 110 кВ и выше 1.4.2.4			-
1.4.2.5	С город 0,4 кВ и ниже 1.4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	-
	С город 1-20 кВ 1.4.2.5			53 033 912,81
	С город 35 кВ 1.4.2.5			-
	С город 110 кВ и выше 1.4.2.5			-
1.5.1.1	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	29 891,58
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.1			-

1.5.1.2	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	10 396,17
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.2			-
1.5.1.3	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 788,17
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.3			-
1.5.1.4	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 205,20
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.4			-
1.5.1.5	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 837,95
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.5			-
1.5.1.6	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	3 116,43
	С город 20/0,4 кВ 1.5.1.6			-
1.5.2.3	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	15 220,36
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.3			-
1.5.2.4	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 647,98
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.4			-
1.5.2.5	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 119,34
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.5			8 770,54
1.5.2.6	С город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 630,84
	С город 20/0,4 кВ 1.5.2.6			5 377,94
1.6.2.5	С город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.5	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 800,87
	С город 20/0,4 кВ 1.6.2.5			-
1.6.2.6	С город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.6	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 987,64
	С город 20/0,4 кВ 1.6.2.6			5 789,91
1.8.1.1	С город 0,4 кВ и ниже 1.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт	19 391,47
	С город 1–20 кВ 1.8.1.1			-
	С город 35 кВ 1.8.1.1			-
	С город 110 кВ и выше 1.8.1.1			-
1.8.2.1	С город 0,4 кВ и ниже 1.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт	32 104,63
	С город 1–20 кВ 1.8.2.1			-
	С город 35 кВ 1.8.2.1			-
	С город 110 кВ и выше 1.8.2.1			-
1.8.2.2	С город 0,4 кВ и ниже 1.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт	37 909,44
	С город 1–20 кВ 1.8.2.2			-

	С город 35 кВ 1.8.2.2			-
	С город 110 кВ и выше 1.8.2.2			-
1.8.2.3	С город 0,4 кВ и ниже 1.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт	-
	С город 1-20 кВ 1.8.2.3			378 550,70
	С город 35 кВ 1.8.2.3			-
	С город 110 кВ и выше 1.8.2.3			-
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.2.1.4.1	С не город 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 821 233,13
	С не город 1-20 кВ 2.2.1.4.1			-
	С не город 35 кВ 2.2.1.4.1			-
	С не город 110 кВ и выше 2.2.1.4.1			-
II.2.3.1.3.1	С не город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 580 895,61
	С не город 1-20 кВ 2.3.1.3.1			2 883 801,39
	С не город 35 кВ 2.3.1.3.1			-
	С не город 110 кВ и выше 2.3.1.3.1			-
II.2.3.1.3.2	С не город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 077 205,26
	С не город 1-20 кВ 2.3.1.3.2			2 839 640,93
	С не город 35 кВ 2.3.1.3.2			-
	С не город 110 кВ и выше 2.3.1.3.2			-
II.2.3.1.4.1	С не город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 894 451,10
	С не город 1-20 кВ 2.3.1.4.1			2 549 156,45
	С не город 35 кВ 2.3.1.4.1			-
	С не город 110 кВ и выше 2.3.1.4.1			-
II.2.3.1.4.2	С не город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 047 559,26
	С не город 1-20 кВ 2.3.1.4.2			2 915 946,85
	С не город 35 кВ 2.3.1.4.2			-
	С не город 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			-
II.2.3.1.4.3	С не город 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 643 328,86
	С не город 1-20 кВ 2.3.1.4.3			2 322 930,77
	С не город 35 кВ 2.3.1.4.3			-
	С не город 110 кВ и выше 2.3.1.4.3			-
II.3.1.1.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	рублей/км	2 982 334,60

	С не город 1–20 кВ 3.1.1.1.1	пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		-
	С не город 35 кВ 3.1.1.1.1			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.1.1.1			-
П.3.1.1.1.2	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 181 470,68
	С не город 1–20 кВ 3.1.1.1.2			10 916 904,07
	С не город 35 кВ 3.1.1.1.2			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.1.1.2			-
П.3.1.1.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 782 071,58
	С не город 1–20 кВ 3.1.1.1.3			8 969 316,52
	С не город 35 кВ 3.1.1.1.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3			-
П.3.1.1.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 420 136,94
	С не город 1–20 кВ 3.1.1.1.4			10 522 678,17
	С не город 35 кВ 3.1.1.1.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4			-
П.3.1.1.1.5	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.1.1.1.5			15 185 800,21
	С не город 35 кВ 3.1.1.1.5			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.1.1.5			-
П.3.1.1.2.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.1.1.2.4			9 704 737,18
	С не город 35 кВ 3.1.1.2.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.1.2.4			-
П.3.1.2.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	6 487 594,31
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.1.1			-
	С не город 35 кВ 3.1.2.1.1			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1			-
П.3.1.2.1.2	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 557 062,38
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.1.2			-
	С не город 35 кВ 3.1.2.1.2			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2			-
П.3.1.2.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	5 247 762,79

	С не город 1–20 кВ 3.1.2.1.3	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		7 283 905,82
	С не город 35 кВ 3.1.2.1.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3			-
П.3.1.2.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	6 014 737,67
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.1.4			5 686 235,18
	С не город 35 кВ 3.1.2.1.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4			-
П.3.1.2.1.6	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм	рублей/км	4 460 338,95
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.1.6			-
	С не город 35 кВ 3.1.2.1.6			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.1.6			-
П.3.1.2.2.1	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.2.1			1 699 629,52
	С не город 35 кВ 3.1.2.2.1			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.2.1			-
П.3.1.2.2.2	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.2.2			4 481 931,87
	С не город 35 кВ 3.1.2.2.2			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2			-
П.3.1.2.2.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.2.3			2 207 425,86
	С не город 35 кВ 3.1.2.2.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3			-
П.3.1.2.2.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.1.2.2.4			6 139 853,12
	С не город 35 кВ 3.1.2.2.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			-
П.3.4.1.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.4.1.1.3			10 520 375,86
	С не город 35 кВ 3.4.1.1.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3			-
П.3.4.1.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с	рублей/км	-

	С не город 1–20 кВ 3.4.1.1.4	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		13 481 750,29
	С не город 35 кВ 3.4.1.1.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4			-
П.3.4.2.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 518 678,78
	С не город 1–20 кВ 3.4.2.1.1			-
	С не город 35 кВ 3.4.2.1.1			-
	С не город 110 кВ и выше 3.4.2.1.1			-
П.3.4.2.1.2	С не город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	7 362 692,02
	С не город 1–20 кВ 3.4.2.1.2			-
	С не город 35 кВ 3.4.2.1.2			-
	С не город 110 кВ и выше 3.4.2.1.2			-
П.3.4.2.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	8 105 009,92
	С не город 1–20 кВ 3.4.2.1.3			-
	С не город 35 кВ 3.4.2.1.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3			-
П.3.4.2.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	9 195 824,18
	С не город 1–20 кВ 3.4.2.1.4			-
	С не город 35 кВ 3.4.2.1.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.4.2.1.4			-
П.3.5.2.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 404 139,86
	С не город 1–20 кВ 3.5.2.1.3			-
	С не город 35 кВ 3.5.2.1.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.5.2.1.3			-
П.3.6.1.1.2	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.6.1.1.2			3 891 443,78
	С не город 35 кВ 3.6.1.1.2			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.1.1.2			-
П.3.6.1.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	43 880 088,76
	С не город 1–20 кВ 3.6.1.1.3			45 080 995,11
	С не город 35 кВ 3.6.1.1.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.1.1.3			-
П.3.6.1.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/км	47 104 526,79

	С не город 1–20 кВ 3.6.1.1.4	горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		47 155 195,55
	С не город 35 кВ 3.6.1.1.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.1.1.4			-
II.3.6.1.1.5	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.6.1.1.5			78 226 886,59
	С не город 35 кВ 3.6.1.1.5			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.1.1.5			-
II.3.6.2.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	21 116 758,16
	С не город 1–20 кВ 3.6.2.1.1			-
	С не город 35 кВ 3.6.2.1.1			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.2.1.1			-
II.3.6.2.1.2	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	40 051 880,52
	С не город 1–20 кВ 3.6.2.1.2			3 891 443,78
	С не город 35 кВ 3.6.2.1.2			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.2.1.2			-
II.3.6.2.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	43 880 088,76
	С не город 1–20 кВ 3.6.2.1.3			45 080 995,11
	С не город 35 кВ 3.6.2.1.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.2.1.3			-
II.3.6.2.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	47 104 526,79
	С не город 1–20 кВ 3.6.2.1.4			47 155 195,55
	С не город 35 кВ 3.6.2.1.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.2.1.4			-
II.3.6.2.2.2	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.6.2.2.2			3 891 443,78
	С не город 35 кВ 3.6.2.2.2			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.2.2.2			-
II.3.6.2.2.3	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С не город 1–20 кВ 3.6.2.2.3			45 080 995,11
	С не город 35 кВ 3.6.2.2.3			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.2.2.3			-
II.3.6.2.2.4	С не город 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/км	-

	С не город 1-20 кВ 3.6.2.2.4	горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		47 155 195,55
	С не город 35 кВ 3.6.2.2.4			-
	С не город 110 кВ и выше 3.6.2.2.4			-
II.4.1.4	С не город 0.4 кВ и ниже 1.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 380 247,42
	С не город 1-20 кВ 1.4.1.4			1 762 633,22
	С не город 35 кВ 1.4.1.4			-
	С не город 110 кВ и выше 1.4.1.4			-
II.4.2.4	С не город 0.4 кВ и ниже 1.4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	-
	С не город 1-20 кВ 1.4.2.4			25 724 415,25
	С не город 35 кВ 1.4.2.4			-
	С не город 110 кВ и выше 1.4.2.4			-
II.4.2.5	С не город 0.4 кВ и ниже 1.4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	-
	С не город 1-20 кВ 1.4.2.5			53 033 912,81
	С не город 35 кВ 1.4.2.5			-
	С не город 110 кВ и выше 1.4.2.5			-
II.5.1.1	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/шт	29 891,58
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.1.1			-
II.5.1.2	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/шт	10 396,17
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.1.2			-
II.5.1.3	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/шт	5 788,17
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.1.3			-
II.5.1.4	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/шт	4 205,20
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.1.4			-
II.5.1.5	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/шт	3 837,95
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.1.5			-
II.5.1.6	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/шт	3 116,43
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.1.6			-
II.5.2.3	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/шт	15 220,36
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.2.3			-
II.5.2.4	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/шт	12 647,98
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.2.4			-
II.5.2.5	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением	рублей/шт	7 119,34

	С не город 20/0,4 кВ 1.5.2.5	РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		8 770,54
II.5.2.6	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/шт	4 630,84
	С не город 20/0,4 кВ 1.5.2.6			5 377,94
II.6.2.5	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.5	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/шт	7 800,87
	С не город 20/0,4 кВ 1.6.2.5			-
II.6.2.6	С не город 6(10)/0,4 кВ 1.6.2.6	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/шт	8 987,64
	С не город 20/0,4 кВ 1.6.2.6			5 789,91
II.8.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже 1.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт	19 391,47
	С не город 1–20 кВ 1.8.1.1			-
	С не город 35 кВ 1.8.1.1			-
	С не город 110 кВ и выше 1.8.1.1			-
II.8.2.1	С не город 0,4 кВ и ниже 1.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт	32 104,63
	С не город 1–20 кВ 1.8.2.1			-
	С не город 35 кВ 1.8.2.1			-
	С не город 110 кВ и выше 1.8.2.1			-
II.8.2.2	С не город 0,4 кВ и ниже 1.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт	37 909,44
	С не город 1–20 кВ 1.8.2.2			-
	С не город 35 кВ 1.8.2.2			-
	С не город 110 кВ и выше 1.8.2.2			-
II.8.2.3	С не город 0,4 кВ и ниже 1.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт	-
	С не город 1–20 кВ 1.8.2.3			307 571,95
	С не город 35 кВ 1.8.2.3			-
	С не город 110 кВ и выше 1.8.2.3			-

Ставки I(II).4.1.4 – I(II).6.2.6 учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2020 № 4/7-ТР

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
I	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	1 329,36
I.1.	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	460,04
I.2.	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	869,32
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.2.1.4.1	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.4.1}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	49 492,01
	$C_{\text{город 1-20 кВ max N 2.2.1.4.1}}$			-
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 835,64
	$C_{\text{город 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1}}$			-
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 414,73
	$C_{\text{город 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1}}$			58 557,77
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 231,60
	$C_{\text{город 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2}}$			5 875,11
I.2.3.1.4.3	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 146,01
	$C_{\text{город 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3}}$			425,87

I.3.1.1.1.1	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 703,40
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.1.1.1			-
I.3.1.1.1.2	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 763,16
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.1.1.2			13 464,18
I.3.1.1.1.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 891,59
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.1.1.3			12 278,09
I.3.1.1.1.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 768,17
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.1.1.4			13 689,79
I.3.1.2.1.1	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	22 876,77
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.1.1			-
I.3.1.2.1.2	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 572,98
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.1.2			-
I.3.1.2.1.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 861,28
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.1.3			306,05
I.3.1.2.1.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 576,33
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.1.4			2 784,50
I.3.1.2.2.1	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.2.1			13 823,65
I.3.1.2.2.2	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.2.2			8 554,28
I.3.1.2.2.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.2.3			7 194,57
I.3.1.2.2.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1-20 кВ max N 3.1.2.2.4			10 155,98
I.3.4.1.1.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.1.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1-20 кВ max N 3.4.1.1.3			25 585,86

I.3.4.1.1.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.1.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1-20 кВ max N 3.4.1.1.4			13 473,03
I.3.4.2.1.1	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	19 426,71
	C	город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.1			-
I.3.4.2.1.2	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 224,43
	C	город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.2			-
I.3.4.2.1.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 823,46
	C	город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.3			-
I.3.4.2.1.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 981,92
	C	город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.4			-
I.3.5.2.1.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.5.2.1.3	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 736,11
	C	город 1-20 кВ max N 3.5.2.1.3			-
I.3.6.1.1.2	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.2			2 510,62
I.3.6.1.1.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 181,58
	C	город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.3			12 496,03
I.3.6.1.1.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 641,51
	C	город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.4			10 113,95
I.3.6.2.1.1	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	78 974,96
	C	город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.1			-
I.3.6.2.1.2	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	53 268,89
	C	город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.2			2 510,62
I.3.6.2.1.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 181,58
	C	город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.3			12 496,03

I.3.6.2.1.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 641,51
	C	город 1–20 кВ max N 3.6.2.1.4			10 113,95
I.3.6.2.2.2	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1–20 кВ max N 3.6.2.2.2			2 510,62
I.3.6.2.2.3	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1–20 кВ max N 3.6.2.2.3			12 496,03
I.3.6.2.2.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	город 1–20 кВ max N 3.6.2.2.4			10 113,95
I.4.1.4	C	город 0,4 кВ и ниже max N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	9 518,95
	C	город 1–20 кВ max N 4.1.4			8 218,68
I.5.1.1	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	29 891,58
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.1.1			-
I.5.1.2	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	10 396,17
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.1.2			-
I.5.1.3	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 788,17
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.1.3			-
I.5.1.4	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 205,20
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.1.4			-
I.5.1.5	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 837,95
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.1.5			-
I.5.1.6	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	3 116,43
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.1.6			-
I.5.2.3	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	15 220,36
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.2.3			-
I.5.2.4	C	город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 647,98
	C	город 20/0,4 кВ max N 5.2.4			-

I.5.2.5	С город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 119,34
	С город 20/0,4 кВ max N 5.2.5			8 770,54
I.5.2.6	С город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 630,84
	С город 20/0,4 кВ max N 5.2.6			5 377,94
I.6.2.5	С город 6(10)/0,4 кВ max N 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 800,87
	С город 20/0,4 кВ max N 6.2.5			-
I.6.2.6	С город 6(10)/0,4 кВ max N 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 987,64
	С город 20/0,4 кВ max N 6.2.6			5 789,91
I.8.1.1	С город 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 224,10
	С город 1–20 кВ max N 8.1.1			-
I.8.2.1	С город 0,4 кВ и ниже max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 260,71
	С город 1–20 кВ max N 8.2.1			-
I.8.2.2	С город 0,4 кВ и ниже max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	253,98
	С город 1–20 кВ max N 8.2.2			-
I.8.2.3	С город 0,4 кВ и ниже max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	С город 1–20 кВ max N 8.2.3			1 408,17
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.2.2.1.4.1	С не город 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	49 492,01
	С не город 1–20 кВ max N 2.2.1.4.1			-
II.2.3.1.3.1	С не город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 835,64
	С не город 1–20 кВ max N 2.3.1.3.1			-
II.2.3.1.4.1	С не город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 414,73
	С не город 1–20 кВ max N 2.3.1.4.1			58 557,77
II.2.3.1.4.2	С не город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 231,60
	С не город 1–20 кВ max N 2.3.1.4.2			5 875,11
II.2.3.1.4.3	С не город 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/кВт	15 146,01

	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.1.4.3	проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		425,87
II.3.1.1.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 703,40
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.1.1.1			-
II.3.1.1.1.2	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 763,16
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.1.1.2			13 464,18
II.3.1.1.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 891,59
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.1.1.3			12 278,09
II.3.1.1.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 768,17
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.1.1.4			13 689,79
II.3.1.2.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	22 876,77
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.1.1			-
II.3.1.2.1.2	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 572,98
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.1.2			-
II.3.1.2.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 861,28
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.1.3			306,05
II.3.1.2.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 576,33
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.1.4			2 784,50
II.3.1.2.2.1	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.2.1			13 823,65
II.3.1.2.2.2	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.2.2			8 554,28
II.3.1.2.2.3	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.2.3			7 194,57
II.3.1.2.2.4	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1–20 кВ тах N 3.1.2.2.4			10 155,98

II.3.4.1.1.3	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.1.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	не город 1-20 кВ max N 3.4.1.1.3			25 585,86
II.3.4.1.1.4	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.1.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	не город 1-20 кВ max N 3.4.1.1.4			13 473,03
II.3.4.2.1.1	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	19 426,71
	C	не город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.1			-
II.3.4.2.1.2	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 224,43
	C	не город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.2			-
II.3.4.2.1.3	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 823,46
	C	не город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.3			-
II.3.4.2.1.4	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 981,92
	C	не город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.4			-
II.3.5.2.1.3	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.5.2.1.3	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 736,11
	C	не город 1-20 кВ max N 3.5.2.1.3			-
II.3.6.1.1.2	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	C	не город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.2			2 510,62
II.3.6.1.1.3	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 181,58
	C	не город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.3			12 496,03
II.3.6.1.1.4	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 641,51
	C	не город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.4			10 113,95
II.3.6.2.1.1	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	78 974,96
	C	не город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.1			-
II.3.6.2.1.2	C	не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	53 268,89
	C	не город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.2			2 510,62

II.3.6.2.1.3	С не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 181,58
	С не город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.3			12 496,03
II.3.6.2.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 641,51
	С не город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.4			10 113,95
II.3.6.2.2.2	С не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1-20 кВ max N 3.6.2.2.2			2 510,62
II.3.6.2.2.3	С не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1-20 кВ max N 3.6.2.2.3			12 496,03
II.3.6.2.2.4	С не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1-20 кВ max N 3.6.2.2.4			10 113,95
II.3.6.2.2.5	С не город 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С не город 1-20 кВ max N 3.6.2.2.5			-
II.4.1.4	С не город 0,4 кВ и ниже max N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	9 518,95
	С не город 1-20 кВ max N 4.1.4			8 218,68
II.5.1.1	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	29 891,58
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.1.1			-
II.5.1.2	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	10 396,17
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.1.2			-
II.5.1.3	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 788,17
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.1.3			-
II.5.1.4	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 205,20
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.1.4			-
II.5.1.5	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 837,95
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.1.5			-
II.5.1.6	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	рублей/кВт	3 116,43

	С не город 20/0,4 кВ max N 5.1.6	свыше 1000 кВА		-
II.5.2.3	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	15 220,36
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.2.3			-
II.5.2.4	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 647,98
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.2.4			-
II.5.2.5	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 119,34
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.2.5			8 770,54
II.5.2.6	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 630,84
	С не город 20/0,4 кВ max N 5.2.6			5 377,94
II.6.2.5	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 800,87
	С не город 20/0,4 кВ max N 6.2.5			-
II.6.2.6	С не город 6(10)/0,4 кВ max N 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 987,64
	С не город 20/0,4 кВ max N 6.2.6			5 789,91
II.8.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 224,10
	С не город 1-20 кВ max N 8.1.1			-
II.8.2.1	С не город 0,4 кВ и ниже max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 260,71
	С не город 1-20 кВ max N 8.2.1			-
II.8.2.2	С не город 0,4 кВ и ниже max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	253,98
	С не город 1-20 кВ max N 8.2.2			-
II.8.2.3	С не город 0,4 кВ и ниже max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	С не город 1-20 кВ max N 8.2.3			1 144,14

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Если ТУ предусмотрено строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРУН), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку реклоузеров с соответствующим номинальным током.

Ставки I(II).4.1.4 - I(II).6.2.6 учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Не допускается применение одновременно более одной ставки за единицу мощности в каждом из диапазонов I(II).2.2.1.4.1- I(II).3.5.2.1.3 и I(II).3.6.1.1.2- I(II).3.6.2.2.4 на одном уровне напряжения при расчете расходов на строительство КЛ или ВЛ.

## Приложение 3

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2020 № 4/7-ТР

### 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 29 августа 2017 г. № 1135/17, 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.

$k$  – если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности),  $k$  принимать равным 0,24.

В соответствии с пунктом 137 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, приобретение, установка, замена, эксплуатация и проверка

измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

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. Применяются к протяженности воздушных линий электропередачи по трассе вне зависимости от количества цепей;

$L_{2(s,t)}$  – 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

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

$P_{\text{КЛ}}$  – 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; Применяются к протяженности кабельных линий электропередачи по трассе вне зависимости от количества цепей;

$C_{3(0,4-20,\text{ГНБ})}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ; Применяются к протяженности участка кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального

направленного бурения, вне зависимости от количества прокладываемых кабелей;

- $L_{3(s,t)}$  – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,гнб)}$  – протяженность участка кабельных линий 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, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

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

- $P_{\text{ПП(рекл.,КРУН)}}$  – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) 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 комплектного распределительного устройства наружной установки (КРУН), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку реклоузеров с соответствующим номинальным током.

**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 5) 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, 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), уровнем напряжения до 35 кВ.

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

- $P_{\text{РТП}}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, 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 Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индексе потребительских цен).

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 2632-ТР от 02.12.2019), а также об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 248-ТР от 12.12.2019) опубликована на официальном сайте Департамента экономической политики и развития города Москвы.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

Ударская улица, д. 13, Москва, 125032  
Телефон: (495) 957-72-17.  
ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-33-42  
E-mail: dprn@mos.ru

05 ДЕКА 2019 № ДПР-44-802/19

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Руководителям  
территориальных сетевых  
организаций на территории  
города Москвы  
(по списку рассылки)**

**О направлении информации**

В соответствии с п. 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) направляет в Ваш адрес заверенные копии приказа Департамента от 5 декабря 2019 года № 232-ТР и протокола заседания правления Департамента от 5 декабря 2019 года № ДПР-П-02.12-1/19

Приложение: на 16 л. в 1 экз.

**Заместитель руководителя  
Департамента**

**П.Д.Федоров**



П РА В И Т Е Л Ь С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

2 декабря 2019 года

№ 232-ТР

**Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций для заявителей,  
подавших заявку в целях  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью,  
не превышающей 15 кВт  
включительно, и утверждении  
расходов, связанных с  
осуществлением технологического  
присоединения к электрическим  
сетям, не включаемых в плату  
за технологическое присоединение,  
на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 2 декабря 2019 г. № ДПР-П-02.12-1/19 приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого

заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под электрическими сетями необходимого класса напряжения следует понимать любые электрические сети, необходимые заявителю, класс напряжения которых до 20 кВ включительно (например: 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и пр.).

Подготовительные мероприятия по понижению класса напряжения до уровня, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, территориальные сетевые организации осуществляют за свой счет.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах

территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

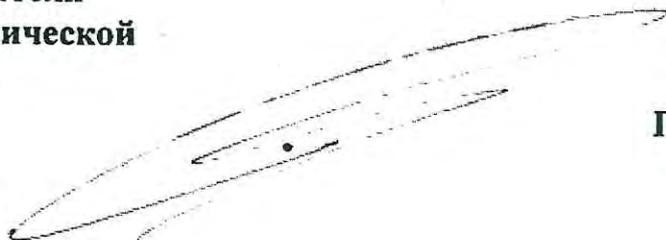
5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС, при условии присоединения не более 15 кВт

по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций согласно приложению к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 г.

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



**П.Д.Федоров**

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 02.12.2019 № 232-ТР

**РАСХОДЫ,**  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств

Наименование территориальной сетевой организации	Ед. измерения	Размер расходов (без учета НДС)
1	2	3
Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	тыс.руб.	354 483,14
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс.руб.	361 182,77
Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	тыс.руб.	860,19
Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс.руб.	65 153,86
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс.руб.	60,31
Открытое акционерное общество « Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс.руб.	213,54
Акционерное общество «Мосводоканал»	тыс.руб.	50,84
Государственное унитарное предприятие города Москвы «Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И.Ленина»	тыс.руб.	945,66
Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	тыс.руб.	147,41
Общество с ограниченной ответственностью «РИ Энерго»	тыс.руб.	40,67
Акционерное общество «Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада»	тыс.руб.	732,13



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
 ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
 И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

*Сое. А. А.  
 Заместитель Директора*

Москва, ул. Садовая-Кудринская, д. 13, Москва, 125032  
 Телефон: (495) 957-72-17  
 ФАКС: (495) 957-72-17, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-33-12  
 E-mail: dprn@mos.ru

16 ДЕК 2019

*ДТР-44-860/19*

**Руководителям  
 территориальных сетевых  
 организаций на территории  
 города Москвы  
 (по списку рассылки)**

**О направлении информации**

В соответствии с п. 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) направляет в Ваш адрес заверенные копии приказа Департамента от 12 декабря 2019 года № 248-ТР и протокола заседания правления Департамента от 12 декабря 2019 года № ДПР-П-12.12-2/19

Приложение: на 43 л. в 1 экз.

**Заместитель руководителя  
 Департамента**

**П.Д.Федоров**



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

12 декабря 2019 года

№ 248-ТР

**Об установлении ставок  
за единицу максимальной  
мощности на уровне напряжения  
ниже 35 кВ и мощности менее  
8 900 кВт, стандартизированных  
тарифных ставок и формул платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций на территории города  
Москвы на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями

по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), 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 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12 декабря 2019 г. № ДПР-П-12.12-2/19 приказываю:

1. Установить с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки 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 29 августа 2017 г. № 1135/17 (приложение 1).

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 2).

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 3).

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт) (приложение 4).

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (приложение 5).

1.6. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт (приложение 6).

1.7. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение 7).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 г.

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



**П.Д.Федоров**

Приложение 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 12.12.2019 № 248-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

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 29.08.2017 № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2020 год (С<sub>1</sub>)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
С <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)	руб. за одно присоединение	35 013,86
С <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	10 504,16
С <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	24 509,70

Примечание:

Расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной тарифной ставки С<sub>1</sub> согласно формулам, указанным в приложении 7 к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>1.1</sub>, С<sub>1.2</sub>) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>1.1</sub>, С<sub>1.2</sub>) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 12.12.2019 № 248-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий  
электропередачи для определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2020 год ( $C_{2(s,t)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
			максимальной мощностью более 150 кВт **
1		2	3
<b>Строительство воздушной линии 0,4 кВ</b>			
$C_{2(0.4)}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	878 147,55
	сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 134 553,02
<b>Строительство воздушной линии 10 (6) кВ</b>			
$C_{2(10-6)}$	все сечения	руб./км	1 337 403,25

\* Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

### Приложение 3

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 12.12.2019 № 248-ТР

#### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий  
электропередачи для определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2020 год ( $C_{3(s,i)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) максимальной мощностью более 150 кВт**
1		2	3
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ</b>			
$C_{3(0,4,1)}$	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 644 856,87
	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 797 665,37
	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 926 098,94
	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 063 629,43
	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 230 041,22
	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	2 490 590,35
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ</b>			
$C_{3(0,4,2)}$	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	2 701 168,45
	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 970 092,06
	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 214 257,21
	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 489 322,93
	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 801 219,56
	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	4 294 071,22
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ</b>			
$C_{3(10(6),1)}$	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	3 037 062,33
	сечение жилы от 120 до 240 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	3 777 812,20
	сечение жилы более 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 642 376,87
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ</b>			
$C_{3(10(6),2)}$	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	5 531 775,72
	сечение жилы от 120 до 240 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	7 020 344,23
	сечение жилы более 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	9 611 964,68
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ</b>			
$C_{3(20,1)}$	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	3 305 577,86
	сечение жилы свыше 120 до 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 978 632,82
	сечение жилы свыше 240 мм <sup>2</sup> до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	4 881 195,92
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ</b>			
$C_{3(20,2)}$	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	6 168 875,23
	сечение жилы свыше 120 до 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 601 575,99
	сечение жилы свыше 240 мм <sup>2</sup> до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	9 224 920,40

Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ				
С <sub>з(0,4,д)</sub>	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	390 396,74	
	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	549 220,22	
	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	669 867,62	
	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	802 063,24	
	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	970 616,59	
	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	1 232 752,96	
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ				
С <sub>з(10(6),д)</sub>	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 491 823,19	
	сечение жилы от 120 до 240 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	2 248 343,10	
	сечение жилы более 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 260 837,45	
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ				
С <sub>з(20,д)</sub>	сечение жилы до 120 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 752 918,88	
	сечение жилы свыше 120 до 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 477 238,90	
	сечение жилы свыше 240 мм <sup>2</sup> до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	3 322 514,38	
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения				
	Диаметр футляров	Количество в плети		
С <sub>з(0,4-20,110)</sub>	110	1	руб./км	9 248 649,38
		2	руб./км	14 909 099,76
		3	руб./км	19 776 651,24
		4	руб./км	21 397 470,58
		5	руб./км	23 360 058,20
		6	руб./км	32 606 364,28
		7	руб./км	33 730 792,70
		8	руб./км	35 468 281,73
С <sub>з(0,4-20,160)</sub>	160	1	руб./км	14 853 178,33
		2	руб./км	30 102 400,64
		3	руб./км	37 076 185,00
		4	руб./км	39 269 120,78
		5	руб./км	48 595 627,09
		6	руб./км	55 141 206,20
		7	руб./км	57 334 141,59
		8	руб./км	60 824 124,28
С <sub>з(0,4-20,225)</sub>	225	1	руб./км	16 816 925,78
		2	руб./км	45 496 201,76
		3	руб./км	50 069 819,02
		4	руб./км	59 936 536,73

\* Стандартизированные тарифные ставки С<sub>з(д)</sub> установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 4

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 12.12.2019 № 248 ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2020 год ( $C_{4(s,t)}$ \*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) максимальной мощностью более 150 кВт**
1		2	3
<b>Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с вакуумными выключателями</b>			
$C_{4(6-20,РПв)}$	строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт	12 482 237,20
$C_{4(6-20,Дв)}$	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт	754 234,61
<b>Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с элегазовыми выключателями</b>			
$C_{4(6-20,РПб)}$	строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт	22 644 228,46
$C_{4(6-20,Дб)}$	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт	1 934 358,35
<b>Строительство КРУН, КРН, переключательных пунктов 6-20 кВ</b>			
$C_{4(6-20,КРУНр)}$	строительство одной секции КРУН, КРН на разъединителях, переключательных пунктов	руб./шт	648 643,39
$C_{4(6-20,КРУНа)}$	строительство одной секции КРУН, КРН на выключателях	руб./шт	1 120 545,69
<b>Строительство реклоузеров 6-20 кВ</b>			
$C_{4(6-20,рек)}$	строительство реклоузеров, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ	руб./шт	2 323 779,97
<b>Строительство соединительных пунктов (СП) 6-20 кВ</b>			
$C_{4(6-20,СП)}$	строительство соединительных пунктов	руб./шт	11 865 990,28

\* Стандартизированные тарифные ставки  $C_{4(s,t)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 5

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 12.12.2019 № 248-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2020 год ( $C_{5(s,t)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
			максимальной мощностью более 150 кВт**	
			10(6)/0,4	20/0,4
1		2	3	4
<b>Строительство КТП, МТП с одним трансформатором</b>				
$C_{5(s,кТП)}$	мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 455,99	х
	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 565,40	х
	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 492,42	х
	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 944,82	х
	мощностью 1 x 630 кВА и более	руб./кВт	1 400,79	х
<b>Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами</b>				
$C_{5(s,2кТП)}$	мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 257,34	х
	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 471,76	х
	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 413,51	х
	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 897,05	х
	мощностью 2 x 630 кВА и более	руб./кВт	1 368,30	х
<b>Строительство трансформаторной подстанции с одним трансформатором, укомплектованных автоматическими выключателями</b>				
$C_{5(s,ТП)}$	мощностью 1 x 400 кВА и менее	руб./кВт	10 057,42	х
	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	6 526,70	7 045,00
	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 893,45	5 230,57
	мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	4 367,88	4 735,84
	мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 751,59	5 116,23
	мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	4 146,03	4 487,58
	мощностью 1 x 2500 кВА и более	руб./кВт	3 405,31	3 718,01
<b>Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованных автоматическими выключателями</b>				
$C_{5(s,2ТП)}$	мощностью 2 x 400 кВА и менее	руб./кВт	8 899,99	14 095,24
	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 739,84	6 388,59
	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	4 372,19	4 824,84
	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 988,20	4 066,34
	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	4 236,25	4 559,28
	мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 846,64	4 108,97
	мощностью 2 x 2500 кВА и более	руб./кВт	3 236,52	3 561,20

Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ				
C5(s,2ПН_АВР)	мощностью 2 x 400 кВА и менее	руб./кВт	14 924,77	х
	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	8 272,20	8 346,26
	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	5 539,50	5 600,57
	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	4 590,70	4 671,63
	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	3 479,59	4 807,16
	мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	4 077,06	4 389,14
	мощностью 2 x 2500 кВА и более	руб./кВт	2 797,16	3 704,13
Установка дополнительного трансформатора ТМГ				
C5(s,тр_ТМГ)	мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	1 166,30	х
	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 000,03	х
	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	852,70	х
	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	668,17	1 174,13
	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	599,39	1 720,54
	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	542,06	1 370,83
	мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	678,32	1 375,09
	мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	658,43	1 291,01
	мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	654,65	1 312,27
	мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	626,04	1 178,00
Установка дополнительного трансформатора ТСЛ				
C5(s,тр_ТСЛ)	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	2 310,04	х
	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 580,04	2 151,42
	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	1 312,65	1 653,22
	мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	1 247,01	1 507,41
	мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	1 110,96	1 306,01
	мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	1 234,84	1 372,83
	мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	1 093,55	1 195,26
Установка отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ				
C5(0,4,ВРЩ)	РЩ, ВРЩ, ВРУ 0,4 кВ	руб./кВт	947,61	

\* Стандартизированные тарифные ставки  $C_{5(s,1)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики

Приложение 6

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 12.12.2019 № 249-ТР

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой  
мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2020 год\*

Ставка	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт
		Максимальная мощность до 8 900 кВт**
1	2	3
$C_{1,1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	177,74
$C_{1,2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	414,73
$C_{2(s,t)}^{\max N}$	<b>Строительство воздушных линий**:</b>	
	уровнем напряжения 0,4 кВ	5 094,45
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	1 609,54
$C_{3(s,t)}^{\max N}$	<b>Строительство кабельных линий**:</b>	
	уровнем напряжения 0,4 кВ	1 280,37
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	1 805,43
	уровнем напряжения 20 кВ	2 002,31
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	2 355,96
$C_{4(s,t)}^{\max N}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	1 667,04
$C_{5(s,t)}^{\max N}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C5(s,t)$

\* Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расчет расходов на строительство трансформаторных подстанций производится по следующей формуле:

$$P_{\text{ТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n \left( C_{5(s,t)} \times N_i + (P_A + P_{\text{ТМ}}) \frac{\sum_{i=1}^n N_i}{N} \right) + C_{5(0.4, \text{ВРЩ})} \cdot N, \text{ где:}$$

$P_A, P_{\text{ТМ}}$  – расходы на установку АИИС КУЭ и системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство трансформаторных подстанций, оборудованных данными системами. Величина расходов принимается в соответствии с пунктом 2.4 Приложения 7 к настоящему приказу.

Ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2(s,t)}^{\max N}, C_{3(s,t)}^{\max N}, C_{4(s,t)}^{\max N}, C_{5(s,t)}^{\max N}$  рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.

**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»:

$$P = C_1$$

- $P$  – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;
- $C_1$  – стандартизированная тарифная ставка (приложение 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 2) 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 кабеля или способ выполнения работ.

## 2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1} (C_{3(s,t)} + n \cdot C_{3(s,D)} + P_{(0,4-20,Б)})_i \cdot L_{3(s,t)}_i + \sum_{j=1} C_{3(0,4-20,ГНБ)}_j \cdot L_{3(0,4-20,ГНБ)}_j + P_{\text{РСП}} \cdot m$$

- $P_{\text{КЛ}}$  – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.
- $C_{3(s,t)}$ ,  
 $C_{3(s,D)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $C_{3(0,4-20,ГНБ)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ ;
- $n$  – количество дополнительных линий в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,t)}$  – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(0,4-20,ГНБ)}$  – протяженность закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения в соответствии с ТУ;
- $i$  – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- $j$  – количество участков КЛ, построенных методом горизонтального направленного бурения в соответствии с ТУ;
- $P_{(0,4-20,Б)}$  – расходы на восстановление дорожного покрытия, тротуаров и газонов при строительстве кабельных линий 0,4 – 20 кВ в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ; **1 021 954,35**  
руб/км
- $P_{\text{РСП}}$  – расходы на установку рельсовых страховочных пакетов в случае, если ТУ предусмотрено строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения с пересечением железнодорожных путей; **1 340 893,76**  
руб/путь
- $m$  – количество пересекаемых железнодорожных путей в соответствии с ТУ.

Если в соответствии с ТУ необходимо осуществить прокладку более двух кабелей в одной траншее, то в формуле необходимо учитывать стандартизированные тарифные ставки на прокладку двух кабелей в одной траншее и соответствующую стандартизированную ставку на прокладку одного дополнительного кабеля.

## 2.3. Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

$$P_{\text{РП}} = C_{4(s,РП)} \cdot n_1 + C_{4(s,D)} \cdot (k - 4) + C_{4(6-20,КРУН)} \cdot n_2 + C_{4(6-20,рек)} \cdot n_3 + C_{4(6-20,СП)} \cdot n_4 + (P_{\text{АРП}} + P_{\text{ТМРП}}) \cdot m$$

- $P_{PP}$  – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{4(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 4) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $n_{1(2,3,4)}$  – количество распределительных пунктов/ количество секций КРУН, КРН, переключательных пунктов/ количество реклоузеров/ количество соединительных пунктов (СП) в соответствии с ТУ;
- $k$  – количество отходящих от распределительных пунктов, сооружаемых в соответствии с ТУ кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;
- $P_{A,PP}$  – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ. 1 152 509,02  
руб
- $P_{TM,PP}$  – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных системой телемеханики.
- $m$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, соединительных пунктов), оборудованных системой телемеханики и (или) АИИС КУЭ в соответствии с ТУ.

Расходы  $P_{TM,PP}$  на 2020 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, в соответствии с ТУ	руб.
Оборудование РП/РТП/СП системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления (в случае, предусмотренном ТУ)	1 069 443,52
Оборудование РП/РТП/СП системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, предусмотренном ТУ)	2 520 182,75
Оборудование 1 секции КРУН, КРН на выключателях системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, предусмотренном ТУ)	289 061,61

2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ и установку отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ.

$$P_{ТП} = \frac{N}{\sum_{l=1}^n N_l} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_l) + C_{5(0,4,ВРЩ)} \cdot N + (P_{A,ТП} + P_{TM,ТП}) \cdot m$$

$P_{ТП}$	– расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ и установку отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;	
$C_{5(s,t)}$	– стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;	
$C_{5(0,4,ВРЩ)}$	– стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на установку отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ в соответствии с ТУ;	
$\sum_{i=1}^n N_i$	– суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );	
$N$	– объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;	
$N_i$	– трансформаторная мощность <u>соответствующих</u> подстанций или мощность дополнительных трансформаторов в случае необходимости их установки в соответствии с ТУ кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );	
$n$	– количество трансформаторных подстанций или дополнительных трансформаторов в соответствии с ТУ;	
$m$	– количество трансформаторных подстанций, оборудованных системой телемеханики и (или) АИИС КУЭ в соответствии с ТУ;	
$P_{А,ТП}$	– расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ.	1 152 509,02 руб
$P_{ТМ,ТП}$	– расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных системой телемеханики.	1 069 443,52 руб

Если в соответствии с ТУ необходимо осуществить строительство трансформаторной подстанции с тремя и более трансформаторами, то в формуле необходимо учитывать стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций и соответствующую стандартизированную ставку на установку дополнительного трансформатора.

$P_{РТП}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ:

$$P_{РТП} = P_{РП} + P_{ТП}$$

Если в соответствии с ТУ необходимо осуществить строительство РТП, то стоимость строительства определяется как сумма расходов на строительство РП и ТП за исключением расходов на оборудование системой АИИС КУЭ и телемеханики.

При этом расходы на оборудование РТП системой АИИС КУЭ и телемеханики рассчитываются в соответствии с пунктом 2.3.

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

$$P_{\text{ТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i) + C_{5(0.4, \text{ВРЩ})} \cdot N + (P_{\text{АТП}} + P_{\text{ТМТП}}) \cdot m$$

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 262-ТР от 11.12.2018), а также об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 306-ТР от 17.12.2018) опубликована на официальном сайте Департамента экономической политики и развития города Москвы.



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

11 декабря 2018 года

№ 262-ТР

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 11 декабря 2018 г. № 81 приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под электрическими сетями необходимого класса напряжения следует понимать любые электрические сети, необходимые заявителю, класс напряжения которых до 20 кВ включительно (например: 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и пр.).

Подготовительные мероприятия по понижению класса напряжения до уровня, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, территориальные сетевые организации осуществляют за свой счет.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС, умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай), в размере 550 рублей с учетом, умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

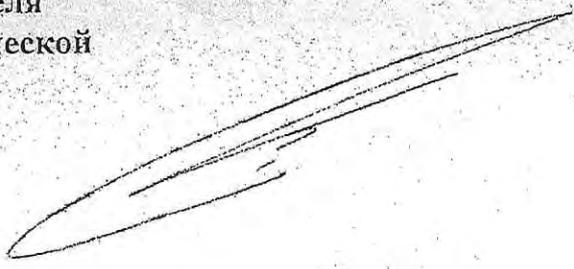
4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС,

при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций согласно приложению к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 г.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы



П.Д.Фёдоров

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 11.12.2018 № 262-ТР

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

Наименование территориальной сетевой организации	Ед. измерения	Размер расходов (без учета НДС)
1	2	3
Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	тыс.руб.	199 876,02
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс.руб.	350 178,08
Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	тыс.руб.	1 024,36
Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс.руб.	75 099,04
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиала «Центральный»	тыс.руб.	352,12
Открытое акционерное общество « Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс.руб.	128,04
Акционерное общество «Мосводоканал»	тыс.руб.	64,02



ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

17 декабря 2018 года

306-ТР

**Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г.,

регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17 декабря 2018 г. № 81/3 **приказываю:**

1. Установить с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки 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 29 августа 2017 г. № 1135/17 (приложение 1).

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 2).

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 3).

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов

на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт) (приложение 4).

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (приложение 5).

1.6. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт (приложение 6).

1.7. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение 7).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 г.

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы



П.Д.Фёдоров

Приложение 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2018 № 306-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

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 29.08.2017 № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2019 год ( $C_1$ )

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
$C_1$	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 Методических указаний (кроме подпункта «б»)	руб. за одно присоединение	30 963,63
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	9 289,09
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	21 674,54

Примечание:

Расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  согласно формулам, указанным в приложении 7 к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ,  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}$ ) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ,  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}$ ) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

## Приложение 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2018 № 306-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для  
определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2019 год ( $C_{2(s,i)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт **
1	2	3
<b>Строительство воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам (<math>C_{2(0,4, \text{суп.})}</math>)</b>		
сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	395 733,52
сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	638 328,78
<b>Строительство воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор (<math>C_{2(0,4, \text{уст.})}</math>)</b>		
сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	812 978,91
сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 048 684,06
<b>Строительство воздушной линии 10 (6) кВ с установкой опор (<math>C_{2(10(6), \text{уст.})}</math>)</b>		
все сечения	руб./км	1 229 166,75

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,i)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка  $C_{2(s,i)}^{<150}$  равна 0.

Приложение 3

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2018 № 306-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для  
определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2019 год ( $C_{3(6,1)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт**
1	2	3
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (<math>C_{3(6,1A)}</math>)</b>		
сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	1 289 567,75
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 323 429,42
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 388 411,09
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 436 453,09
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 513 899,44
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 617 809,44
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 691 586,30
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 784 746,10
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 961 566,23
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	2 157 270,97
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (<math>C_{3(6,1B)}</math>)</b>		
сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	1 302 914,85
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 994 323,04
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 271 491,79
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 548 660,55
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 105 734,39
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 674 805,22
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 488 544,26
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 057 300,18
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 234 092,96
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	7 759 568,53
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (<math>C_{3(6,2A)}</math>)</b>		
сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	1 993 048,84
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 101 884,93
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 194 352,22
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 286 819,51
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 451 418,57
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 655 408,27
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 851 463,44
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 066 818,98
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 353 114,06
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	3 780 649,68
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами (<math>C_{3(6,2B)}</math>)</b>		
сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	2 856 513,73
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 402 436,05
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 956 773,56
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 511 111,06
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 625 258,76
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 689 507,26
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 330 690,99
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	9 943 858,66

сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	11 881 975,88
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	14 932 927,02
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>з(10(6),1А)</sub>)</b>		
сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	2 102 524,01
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 187 103,75
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 572 328,03
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 771 105,45
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 945 512,97
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 053 190,33
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 382 838,73
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 996 893,97
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 198 088,31
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	5 359 766,23
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>з(10(6),2А)</sub>)</b>		
сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	3 714 885,90
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 923 739,67
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 654 493,94
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 011 448,82
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 400 863,81
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 616 218,54
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 436 335,35
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 503 625,82
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 050 578,55
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	9 285 705,83
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>з(20,1А)</sub>)</b>		
сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	2 871 077,06
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 026 955,00
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 031 760,43
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 497 253,45
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 639 877,10
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 114 811,71
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 469 766,28
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	5 714 082,19
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>з(20,2А)</sub>)</b>		
сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	5 337 152,86
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 648 908,75
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 658 519,60
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 589 505,65
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 980 534,81
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 824 622,18
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 534 531,30
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	11 023 163,13
<b>Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>з(0,4,АД)</sub>)</b>		
сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	132 916,72
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	187 334,75
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	233 568,40
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	279 802,05
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	362 101,59
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	464 096,43
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	564 318,66
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	673 430,72
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	812 949,35
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	1 029 582,39
<b>Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (С<sub>з(0,4,МД)</sub>)</b>		
сечение жилы до 16 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	564 467,37
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	837 428,56
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 114 597,14
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 391 765,73
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 948 840,15
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 656 882,14
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 331 649,79
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 108 139,53

сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 077 198,17
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	6 602 674,10
<b>Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>3(10(6),АД)</sub>)</b>		
сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	706 553,82
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	810 980,70
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 176 357,98
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 387 259,39
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 549 542,65
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 657 219,82
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 076 286,18
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 600 923,87
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 874 400,00
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	4 002 787,79
<b>Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>3(20,АД)</sub>)</b>		
сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup> вкл.	руб./км	1 455 448,46
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 611 326,64
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 616 132,14
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 081 625,01
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 277 139,61
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 699 183,32
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 054 138,05
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup> и более	руб./км	4 298 453,73
<b>Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения (С<sub>3(0,4-20,ГНБ)</sub>)</b>		
трубами ПНД диаметром 160 мм (две трубы)	руб./км	37 357 306,84
трубами ПНД диаметром 160 мм (три трубы и более)	руб./км	43 123 204,75
трубами ПНД диаметром 225 мм (две трубы)	руб./км	41 651 931,86
трубами ПНД диаметром 225 мм (три трубы и более)	руб./км	54 923 984,47
<b>Восстановление и благоустройство при строительстве кабельных линий 0,4 – 20 кВ (С<sub>3(0,4-20,Б)</sub>)</b>		
Восстановление и благоустройство по трассе	руб./км	919 859,74

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3(0,4)</sub> установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка С<sub>3(0,4)</sub><sup><150</sup> равна 0.

Приложение 4

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2018 № 306-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2019 год ( $C_{4(s,t)}$ \*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) максимальной мощностью более 150 кВт**
1	2	3
<b>Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с вакуумными выключателями (<math>C_{4(6-20,t)}</math>)</b>		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ( $C_{4(6-20,рпв)}$ )	руб./шт	11 377 974,73
установка 1 дополнительной ячейки ( $C_{4(6-20,дв)}$ )	руб./шт	689 947,96
<b>Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с элегазовыми выключателями (<math>C_{4(6-20,t)}</math>)</b>		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ( $C_{4(6-20,рпв)}$ )	руб./шт	20 661 748,72
установка 1 дополнительной ячейки ( $C_{4(6-20,дв)}$ )	руб./шт	1 731 178,17
<b>Строительство КРУН, КРН, переключательных пунктов 6-20 кВ (<math>C_{4(6-20,крун)}</math>)</b>		
строительство одной секции КРУН, КРН на разъединителях, переключательных пунктов $C_{4(6-20,крун)}$	руб./шт	596 019,35
строительство одной секции КРУН, КРН на выключателях $C_{4(6-20,крун)}$	руб./шт	1 032 648,64
<b>Строительство реклоузеров 6-20 кВ (<math>C_{4(6-20,рек)}</math>)</b>		
строительство реклоузеров, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ $C_{4(6-20,рек)}$	руб./шт	2 145 862,85
<b>Строительство соединительных пунктов (СП) 6-20 кВ (<math>C_{4(6-20,сп)}</math>)</b>		
строительство соединительных пунктов (СП) $C_{4(6-20,сп)}$	руб./шт	10 887 210,46

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{4(s,t)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка  $C_{4(s,t)}^{<150}$  равна 0.

Приложение 5

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2018 № 306-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2019 год ( $C_{5(s,t)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью более 150 кВт**	
		10(6)/0,4	20/0,4
1	2	3	4
<b>Строительство КТП, МТП с одним трансформатором (<math>C_{5(s,ктп)}</math>)</b>			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 002,02	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 211,35	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 284,65	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 781,23	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 287,15	x
<b>Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами (<math>C_{5(s,дктп)}</math>)</b>			
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	4 830,85	x
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 190,12	x
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 217,72	x
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 742,87	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 257,30	x
<b>Строительство трансформаторной подстанции с одним трансформатором (<math>C_{5(s,тп)}</math>), укомплектованных автоматическими выключателями</b>			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	9 242,59	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	6 008,78	6 485,94
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 505,13	4 815,50
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	4 021,26	4 360,03
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 374,53	4 710,23
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	3 817,02	4 131,46
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	3 135,08	3 422,96
<b>Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (<math>C_{5(s,дтп)}</math>), укомплектованных автоматическими выключателями</b>			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	8 219,36	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 253,48	5 888,32
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	3 953,55	4 398,28
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 730,47	3 864,99
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	4 126,24	4 265,03
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 599,01	3 937,22
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	2 979,68	3 246,37
<b>Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (<math>C_{5(s,дтп_авр)}</math>), укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ***</b>			
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	7 723,81	7 792,96
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	5 172,27	5 229,29
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	4 286,37	4 346,99
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	4 290,43	4 488,48
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 806,78	4 098,17
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	3 165,69	3 458,57

Установка дополнительного трансформатора ТМГ ( $C_{5(к,ТМГ)}$ )			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	1 549,71	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 139,41	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	905,26	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 542,11	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 103,80	1 580,96
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	949,24	1 259,62
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	924,77	1 263,54
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	850,58	1 186,28
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	891,37	1 205,81
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	794,56	1 082,44
Установка дополнительного трансформатора ТСЛ ( $C_{5(к,ТСЛ)}$ )			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	2 829,25	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 887,73	1 976,89
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	1 445,00	1 519,11
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	1 314,73	1 385,13
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	1 137,36	1 200,06
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	1 188,72	1 261,46
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	1 036,58	1 098,30

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{5(к)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка  $C_{5(к,1)}^{<150}$  равна 0.

\*\*\*Применяются для заявителей, технологическое присоединение которых осуществляется по первой категории надежности.

## Приложение 6

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2018 № 306 ТР

### СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2019 год\*

Ставка	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт
		Максимальная мощность до 8 900 кВт
1	2	3
$C_{1,1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	174,61
$C_{1,2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	407,42
$C_{2(s,0)}^{\max N}$	Строительство воздушных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	1 152,93
	уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	1 887,73
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с установкой опор	1 126,10
$C_{3(s,t)}^{\max N}$	Строительство кабельных линий***:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 195,58
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	2 066,98
	уровнем напряжения 20 кВ	2 476,05
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	3 845,71
	восстановление благоустройства	771,57
$C_{4(s,t)}^{\max N}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**	1 224,77
$C_{5(s,0)}^{\max N}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ**	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C5(s,t)$ ***

\*Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности равны 0.

\*\*\* Расчет стоимости производится по соответствующей формуле (пункт 2.4 приложения 7 настоящего приказа)

Ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2(s,0)}^{\max N}$ ,  $C_{3(s,0)}^{\max N}$ ,  $C_{4(s,t)}^{\max N}$ ,  $C_{5(s,t)}^{\max N}$  рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электрообеспечения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.

**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»:

$$P = C_1$$

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

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка (приложение 1).

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{рпн}}$$

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

2.1.  $P_{\text{вл}}$  – расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ

$$P_{\text{вл}} = C_{2(s,t)} \times L_{2(s,t)} + C_{2(s,t)(s,t)} \times L_{2(s,t)(s,t)}$$

$C_{2(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 2) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s,t)}$  – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (с установкой опор или по существующим), согласно ТУ.

$s$  – уровень напряжения;

$t$  – способ выполнения работ.

2.2.  $P_{\text{кл}}$  – расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$P_{\text{кл}} = C_{3(s,t)} \times L_{3(s,t)} + C_{3(s,t)(s,t)} \times L_{3(s,t)(s,t)} + C_{3(20,s)} \times L_{3(20,s)} + C_{3(s,4-20,(t)B)} \times L_{3(s,4-20,(t)B)} + C_{3(s,4-20,(t))} \times L_{3(s,4-20,(t))} + P_{\text{рпн}}$   
 $C_{3(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s,t)}$  – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (подземная прокладка (в том числе строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения), прокладка

дополнительной линии (в случае прокладки более двух кабелей в одной траншее), согласно ТУ;

$L_{3(0,4-20,ГНБ)}$  – протяженность закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения, согласно ТУ

Если согласно ТУ необходимо осуществить прокладку более двух кабелей в одной траншее, то в формуле необходимо учитывать стандартизированные тарифные ставки на прокладку двух кабелей в одной траншее и соответствующую стандартизированную ставку на прокладку одного дополнительного кабеля.

$L_{3(0,4-20,Б)}$  – протяженность трассы кабельных линий, по которой выполняются работы по восстановлению и благоустройству, если они предусмотрены ТУ.

$P_{РСП}$  – расходы на установку рельсовых страховочных пакетов в случае, если ТУ предусмотрено строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения с пересечением железнодорожных путей.

Расходы  $P_{РСП}$  на 2019 год составляют 1 315 145,03 руб./шт.

2.3.  $P_{РП}$  – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РП} = C_{4(к,а)} \times m + C_{4(к,б)} \times (k-1) + C_{4(6-20,КРУП)} \times a + C_{4(6-20,РЭК)} \times b + C_{4(6-20,СП)} \times c + P_{А_рп} + P_{ТМ_рп}$$

$C_{4(к,а)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 4) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$m$  – количество распределительных пунктов, согласно ТУ;

$k$  – количество отходящих от распределительных пунктов, сооружаемых согласно ТУ кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;

$a$  – количество секций КРУП, КРН, переключательных пунктов, согласно ТУ;

$b$  – количество реклоузеров, согласно ТУ;

$c$  – количество соединительных пунктов (СП), согласно ТУ.;

$P_{А_рп}$  – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{ТМ_рп}$  – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных системой телемеханики.

Расходы  $P_{А_рп}$  и  $P_{ТМ_рп}$  на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{А_рп}$ , руб.	Размер $P_{ТМ_рп}$ , руб.
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	883 507,88
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	107 610,55 (на каждую дополнительную ячейку)	88 350,79 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеоперации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	2 301 602,45
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеоперации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	107 610,55 (на каждую дополнительную ячейку)	230 160,25 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 соединительного пункта (СП), оборудованного системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство СП, оборудованного системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	883 507,88
Строительство 1 секции КРУП, КРН на выключателях, оборудованной системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство КРУП, КРН на выключателях, оборудованных системой телемеханики)	-	269 898,80

2.4.  $P_{ТП}$  – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{ТП} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,i)} \times N_i) + P_{А\_ТП} + P_{ТМ\_ТП}$$

$C_{5(s,i)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на строительство трансформаторных подстанций, в соответствии с ТУ;

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

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

$N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций или мощность дополнительных трансформаторов в случае необходимости их установки, согласно ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$n$  – количество трансформаторных подстанций или дополнительных трансформаторов, согласно ТУ;

$P_{А\_ТП}$  – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{ТМ\_ТП}$  – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы  $P_{А\_ТП}$  и  $P_{ТМ\_ТП}$  на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{А\_ТП}$ , руб	Размер $P_{ТМ\_ТП}$ , руб
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	1 113 585,54

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство трансформаторной подстанции с тремя и более трансформаторами, то в формуле необходимо учитывать стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций и соответствующую стандартизированную ставку на установку дополнительного трансформатора.

2.5.  $P_{РТП}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ

$$P_{РТП} = P_{РП} + P_{ТП}$$

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство РТП, то стоимость строительства определяется как сумма расходов на строительство РП и ТП

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

$$P_{РП} = C_{4(s,РП)} \times m + C_{4(s,Р)} \times (k-2) + C_{4(6-20,КРП)} \times a + C_{4(6-20,РР)} \times b + C_{4(6-20,СП)} \times c + P_{А\_РП} + P_{ТМ\_РП}$$

$$P_{ТП} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,i)} \times N_i) + P_{А\_ТП} + P_{ТМ\_ТП}$$

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению

предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 478-ТР от 19.12.2017 года) опубликована на официальном сайте Департамента экономической политики и развития города Москвы.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

19 декабря 2017 года

№ 478-ТР

**Об установлении ставок  
за единицу максимальной мощности  
на уровне напряжения ниже 35 кВ  
и мощности менее  
8 900 кВт, стандартизированных  
тарифных ставок и формул  
платы за технологическое  
присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых  
организаций на территории города  
Москвы на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г.,

регистрационный № 48609), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 19 декабря 2017 г. № 87 приказываю:

1. Установить с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки 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 1б (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (приложение 1).

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 2).

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 3).

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт) (приложение 4).

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением

распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (приложение 5).

1.6. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт (приложение 6).

1.7. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение 7).

2. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций в следующем размере;

2.1. Для публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» – 205 882,33 тыс. руб.

2.2. Для акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» – 202 094,87 тыс. руб.

2.3. Для муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» – 1 148,46 тыс. руб.

2.4. Для открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» – 49 576,47 тыс. руб.

2.5. Для акционерного общества «Оборонэнерго» филиала «Центральный» – 39,23 тыс. руб.

2.6. Для акционерного общества «Мосводоканал» – 40,32 тыс. руб.

2.7. Для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») – (-37,93) тыс. руб.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных

в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под электрическими сетями необходимого класса напряжения следует понимать любые электрические сети, необходимые заявителю, класс напряжения которых до 20 кВ включительно (например: 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и пр.).

Подготовительные мероприятия по понижению класса напряжения до уровня, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, территориальные сетевые организации осуществляют за свой счет.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 г.

**Первый заместитель  
руководителя Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы**



**Р.Е.Безzubик**

## Приложение 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 19.12.2017 № 478-ТР

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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 29.08.2017 № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ( $C_1$ )

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
$C_1$	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 Методических указаний (кроме подпункта «б»)	руб. за одно присоединение	32 477,26
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	9 743,18
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	22 734,08

**Примечание:**

Расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  согласно формулам, указанным в приложении 7 к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ,  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}$ ) установлены в ценах периода регулирования. Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ,  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}$ ) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 19.12.2017 № 478-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий  
электропередачи для определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ( $C_{2(s,t)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт **
1	2	3
<b>Строительство воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам (<math>C_{2(0,4, \text{свм.})}</math>)</b>		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup> – 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	384 244,85
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup> – 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	611 760,87
<b>Строительство воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор (<math>C_{2(0,4, \text{уст.})}</math>)</b>		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup> – 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	781 279,94
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup> – 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 006 077,64
<b>Строительство воздушной линии 10 кВ с установкой опор (<math>C_{2(10, \text{уст.})}^{(6)}</math>)</b>		
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup> – 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 177 004,51

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка  $C_{2(s,t)}^{<150}$  равна 0.

Приложение 3

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 19.12.2017 № 478-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий  
электропередачи для определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год (С<sub>З(с,г)</sub>)\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт**
1	2	3
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>30,4,1А</sub>)</b>		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 235 068,16
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 287 186,39
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 375 745,84
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 454 567,23
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 552 251,59
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 648 238,20
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 752 739,00
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 886 361,29
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 093 839,02
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (С<sub>30,4,1М</sub>)</b>		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 649 779,61
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 911 389,77
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 442 675,33
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 976 583,44
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 655 182,14
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 301 889,61
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 046 089,61
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 974 850,23
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 436 889,40
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (С<sub>30,4,2А</sub>)</b>		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 908 818,78
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 013 055,25
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 190 174,14
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 347 816,94
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 543 185,64
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 735 158,88
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 944 160,47
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 211 405,04
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 626 360,51
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами (С<sub>30,4,2М</sub>)</b>		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 737 726,54
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 260 946,86
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 323 517,98
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 391 334,21
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 748 531,59
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 041 946,54
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	9 530 346,54
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	11 387 867,79
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	14 311 946,12

Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С <sub>У(10(6),1А)</sub> )			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 013 667,33
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 113 680,93
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 463 616,33
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 665 605,18
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 821 029,96
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 924 156,67
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 325 512,09
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 827 977,59
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 089 896,32
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 170 596,09
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С <sub>У(10(6),2А)</sub> )			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 557 887,72
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 757 914,93
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 457 786,12
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 861 763,43
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 172 612,98
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 378 866,41
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		6 181 577,25
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км		7 186 508,25
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км		7 710 345,71
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км		9 871 745,25
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С <sub>У(20,1А)</sub> )			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 749 739,85
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 899 030,10
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 903 632,43
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 349 452,83
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 536 704,59
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 940 911,90
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 280 865,41
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 472 594,15
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами (С <sub>У(20,2А)</sub> )			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 111 594,57
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 410 175,07
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 419 379,75
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		6 311 020,54
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		6 685 524,06
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км		7 493 938,68
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км		8 173 845,69
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км		10 557 303,18
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>У(0,4,1А)</sub> )			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 358 574,97
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 415 905,03
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 513 320,42
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 600 023,95
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 707 476,74
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 813 062,02
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 928 012,90
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 074 997,42
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 303 222,92
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>У(0,4,1М)</sub> )			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км		1 814 757,57
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 102 528,75
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 686 942,86
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 274 241,79
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 020 700,35
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 732 078,57
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 550 698,57
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		6 572 335,26
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		8 180 578,34

Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>20.4.2.1Б</sub> )			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 099 700,66
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 214 360,77
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 409 191,56
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 582 598,63
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 797 504,21
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 008 674,77
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 238 576,52
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 532 545,55
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 988 996,56
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>20.4.2.1В</sub> )			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 011 499,19
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 587 041,54
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 755 869,78
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 930 467,63
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		7 423 384,75
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		8 846 141,20
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		10 483 381,19
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		12 526 654,57
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		15 743 140,73
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>20.4.2.1Г</sub> )			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 215 034,06
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 325 049,03
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 709 978,18
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		2 932 165,70
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 103 132,95
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 216 572,34
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 658 063,30
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 210 775,35
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 498 885,95
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 687 655,70
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>20.4.2.1Д</sub> )			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 913 676,49
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 133 706,42
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 903 564,74
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 347 939,78
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 689 874,27
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 916 753,05
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		6 799 734,98
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км		7 905 159,07
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км		8 481 380,28
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км		10 858 919,77
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>20.4.2.1Е</sub> )			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 024 713,83
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 188 933,11
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 193 995,68
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 684 398,12
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		3 890 375,05
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 335 003,09
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км		4 708 951,95
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км		6 019 853,57
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>20.4.2.1Ж</sub> )			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 622 754,03
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 951 192,57
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км		5 961 317,72
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км		6 942 122,60
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км		7 354 076,47

сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 243 332,55
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 991 230,26
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	11 613 033,50
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (С <sub>зв.д.д</sub> )		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	127 299,40
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	179 417,64
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	267 977,08
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	346 798,48
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	444 482,84
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	540 469,45
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	644 970,25
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	778 592,54
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	986 070,27
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (С <sub>зв.д.д</sub> )		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	540 994,19
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	802 604,36
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 333 889,92
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 867 798,03
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 546 396,72
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 193 104,20
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 937 304,20
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 866 064,82
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 328 103,99
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С <sub>зв.д.д</sub> )		
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	676 693,47
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	776 707,08
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 126 642,68
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 328 631,33
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 484 056,10
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 587 182,82
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 988 538,24
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 491 003,74
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 752 922,47
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 833 622,24
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С <sub>зв.д.д</sub> )		
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 393 938,71
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 543 228,96
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 547 831,30
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 993 651,70
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 180 903,46
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 585 110,77
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 925 064,27
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 116 793,02
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>зв.д.д</sub> )		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	140 029,34
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	197 359,40
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	294 774,79
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	381 478,33
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	488 931,12
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	594 516,40
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	709 467,28
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	856 451,79
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 084 677,29
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С <sub>зв.д.д</sub> )		
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	595 093,61
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	882 864,79
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 467 278,91
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 054 577,83
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 801 036,39
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 512 414,62
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 331 034,62

сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 352 671,30
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 960 914,39
<b>Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С<sub>10(6)ДП</sub>)</b>		
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	744 362,82
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	854 377,79
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 239 306,94
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 461 494,46
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 632 461,71
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 745 901,10
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 187 392,07
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 740 104,11
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 028 214,72
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 216 984,46
<b>Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С<sub>20ДП</sub>)</b>		
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 533 332,58
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 697 551,86
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 702 614,43
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 193 016,87
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 398 993,80
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 843 621,84
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 217 570,70
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 528 472,32
<b>Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения (С<sub>10(6)ГНБ</sub>)</b>		
двумя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	39 100 396,92
тремя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	46 707 048,37
двумя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	45 879 549,27
тремя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	56 468 194,82

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3(k)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка  $C_{3(k)}^{<150}$  равна 0.

Приложение 4

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 19.12.2017 № 478-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ( $C_{4(s,t)}$ \*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт**
1	2	3
<b>Строительство распределительных пунктов 10-20 кВ с воздушными выключателями (<math>C_{4(10-20,t)}</math>)</b>		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ( $C_{4(10-20,РПв)}$ )	руб./шт	10 714 537,64
установка 1 дополнительной ячейки ( $C_{4(10-20,Дв)}$ )	руб./шт	647 422,01
<b>Строительство распределительных пунктов 10-20 кВ с элегазовыми выключателями (<math>C_{4(10-20,t)}</math>)</b>		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ( $C_{4(10-20,РПз)}$ )	руб./шт	19 437 802,95
установка 1 дополнительной ячейки ( $C_{4(10-20,Дз)}$ )	руб./шт	1 628 353,07

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{4(s,t)}$  установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка  $C_{4(s,t)}^{<150}$  равна 0.

Приложение 5

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 19.12.2017 № 478-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ( $C_{5(s,i)}$ )\*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью более 150 кВт**	
1	2	10/0,4	20/0,4
		3	4
<b>Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (<math>C_{5(с,кТП)}</math>)</b>			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	4 792,72	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 079,24	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 189,07	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 706,77	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 233,18	x
<b>Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (<math>C_{5(д,кТП)}</math>)</b>			
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	4 628,29	x
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 056,36	x
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 124,73	x
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 670,60	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 204,58	x
<b>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (<math>C_{5(б,кТП)}</math>)</b>			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	8 855,70	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	5 756,82	6 213,98
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 316,22	4 613,58
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	3 852,65	4 177,21
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 191,10	4 512,73
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	3 656,97	3 958,23
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	3 003,63	3 279,44
<b>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (<math>C_{5(б,дкТП)}</math>)</b>			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	7 876,00	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 031,44	5 624,11
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	3 797,15	4 241,38
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 572,63	3 706,01
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	3 935,79	4 089,45
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 471,97	3 772,13
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	2 854,74	3 130,55
<b>Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (<math>C_{5(в,ТП)}</math>)</b>			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	7 047,31	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	4 562,03	4 647,45
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	3 281,23	3 352,23
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	2 782,85	2 850,21
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	2 372,82	2 432,88
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	2 165,39	2 235,08

мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	1 814,33	1 873,46
<b>Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (<math>C_{\text{СТП}}</math>)</b>			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	6 027,04	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	3 914,24	3 958,54
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	2 775,96	2 909,80
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	2 456,04	2 499,14
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	2 100,66	2 178,06
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	1 915,09	2 031,53
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	1 651,08	1 710,21
<b>Установка дополнительного трансформатора ТМГ (<math>C_{\text{ТМГ}}</math>)</b>			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	1 484,73	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 091,63	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	867,30	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 477,45	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 057,52	1 514,67
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	909,44	1 206,80
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	886,00	1 210,56
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	814,91	1 136,54
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	853,99	1 155,25
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	761,24	1 037,05
<b>Установка дополнительного трансформатора ТСЛ (<math>C_{\text{ТСЛ}}</math>)</b>			
мощностью 2/х 400 кВА	руб./кВт	2 710,62	x
мощностью 2/х 630 кВА	руб./кВт	1 808,57	1 894,00
мощностью 2/х 1000 кВА	руб./кВт	1 384,41	1 455,41
мощностью 2/х 1250 кВА	руб./кВт	1 259,60	1 327,05
мощностью 2/х 1600 кВА	руб./кВт	1 089,67	1 149,74
мощностью 2/х 2000 кВА	руб./кВт	1 138,88	1 208,57
мощностью 2/х 2500 кВА	руб./кВт	993,12	1 052,25

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{\text{СТП}}$  установлены в ценах периода регулирования для случая технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка  $C_{\text{СТП}}^{150}$  равна 0.

Приложение 6

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 19.12.2017 № 478 -ТР

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой  
мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2018 год\*

Ставка	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт
		Максимальная мощность до 8 900 кВт
1	2	3
$C_{1,1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	173,65
$C_{1,2}^{max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	405,18
$C_{2(N)}^{max}$	Строительство воздушных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	1 185,60
	уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	1 676,35
	уровнем напряжения 10 кВ с установкой опор	1 521,14
$C_{3(N)}^{max}$	Строительство кабельных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 094,49
	уровнем напряжения 0,4 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 303,94
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	2 285,38
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 513,92
	уровнем напряжения 20 кВ	2 711,86
	уровнем напряжения 20 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 983,04
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	4 283,65
$C_{4(N)}^{max}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**	1 255,87
$C_{5(N)}^{max}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ**	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C_{5(к,1)}$

\*Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности равны 0.

Ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2(к,1)}^{max N}$ ,  $C_{3(к,1)}^{max N}$ ,  $C_{5(к,1)}^{max N}$  рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

## Приложение 7

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 19.12.2017 № 478-ТР

### 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»:

$$P = C_1$$

$P$  – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;  
 $C_1$  – стандартизированная тарифная ставка (приложение 1).

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вп}} + P_{\text{ку}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}} + P_{\text{а}} + P_{\text{тм}}$$

где:

$P_{\text{общ}}$  – размер платы за технологическое присоединение;  
 $P_{\text{а}}$  – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, ТП, РТП, оборудованных АИИС КУЭ.  
 $P_{\text{тм}}$  – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, ТП, РТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы  $P_A$  и  $P_{TM}$  на 2018 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_A$ , руб	Размер $P_{TM}$ , руб.
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	1 064 025,55
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	844 187,47
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	102 821,36 (на каждую дополнительную ячейку)	84 418,75 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	2 199 169,92
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	102 821,36 (на каждую дополнительную ячейку)	219 916,99 (на каждую дополнительную ячейку)

2.1.  $P_{ВЛ}$  – расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ

$$P_{ВЛ} = C_{2(0,4,t)} \times L_{2(0,4,t)} + C_{2(10,t)} \times L_{2(10,t)}$$

$C_{2(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 2) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s,t)}$  – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (с установкой опор или по существующим), согласно ТУ.

$s$  – уровень напряжения;

$t$  – способ выполнения работ.

2.2.  $P_{КЛ}$  – расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{КЛ} = C_{3(0,4,t)} \times L_{3(0,4,t)} + C_{3(10,t)} \times L_{3(10,t)} + C_{3(20,t)} \times L_{3(20,t)} + C_{3(0,4-20,ГНБ)} \times L_{3(0,4-20,ГНБ)}$$

$C_{3(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s,t)}$  – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (подземная прокладка (в том числе строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения), прокладка дополнительной линии (в случае прокладки более двух кабелей в одной траншее), дополнительное благоустройство), согласно ТУ;

$L_{3(0,4-20,ГНБ)}$  – протяженность закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения.

Если согласно ТУ необходимо осуществить прокладку более двух кабелей в одной траншее, то в формуле необходимо учитывать стандартизированные тарифные ставки на прокладку двух кабелей в одной траншее и соответствующую стандартизированную ставку на прокладку одного дополнительного кабеля.

Если согласно ТУ, необходимо выполнить строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения четырьмя трубами и более, то при расчете

стоимости строительства стандартизированная тарифная ставка на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения определяется как сумма стандартизированных тарифных ставок  $C_{3(s,гнб)}$  для соответствующих диаметров и количества труб в проколе.

2.3.  $P_{pp}$  – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{pp} = C_{4(s,pp)} \times m + (k - 2) \times C_{4(s,л)}$$

$C_{4(s,л)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 4) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$m$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно ТУ;

$k$  – количество отходящих от всех пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) сооружаемых согласно ТУ кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;

2.4.  $P_{тп}$  – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{тп} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,i)} \times N_i)$$

$C_{5(s,i)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на строительство трансформаторных подстанций, в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, предусмотренных ТУ,

кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

$N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций или мощность дополнительных трансформаторов в случае необходимости их установки, согласно ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$n$  – количество трансформаторных подстанций или дополнительных трансформаторов, согласно ТУ;

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство трансформаторной подстанции с тремя и более трансформаторами, то в формуле необходимо учитывать стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций и соответствующую стандартизированную ставку на установку дополнительного трансформатора.

2.5.  $P_{ртп}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ

$$P_{ртп} = P_{pp} + P_{тп}$$

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство РТП, то стоимость строительства определяется как сумма расходов на строительство РП и ТП

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

$$P_{тп} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,i)} \times N_i)$$

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению

предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год (постановление РЭК Москвы № 464-тпэ от 27.12.2013 года), на 2015 год (постановление РЭК Москвы № 546-тпэ от 25.12.2014 года), на 2016 год (постановление РЭК Москвы № 513-тпэ от 25.12.2015 года) и на 2017 год (приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы № 387-тр от 14.12.2016 года) опубликована на официальном сайте Департамента экономической политики и развития города Москвы.



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

14 декабря 2016 года

№ 387-ТР

**Об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 14 декабря 2016 г. № 65, **приказываю:**

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года ставки за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Расходы открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств: 27 391,09 тыс. руб. (без учета НДС).

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Первый заместитель руководителя  
Департамента экономической политики  
и развития города Москвы**



**Р.Е.Безубик**

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)  
 для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
 открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на уровне напряжения ниже 35 кВ  
 и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2017 год**

п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, (тыс.руб.)	Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт		Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт	
					Максимальная мощность	
			до 150 кВт вкл.	от 150 кВт до 8 900 кВт	до 150 кВт вкл.	от 150 кВт до 8 900 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1.*	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 399,70	-	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-
3.**	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
3.1.	строительство воздушных линий НН	965,98	888,20	-	1 087,57	2 175,16
	строительство воздушных линий СН2	190,58	149,00	75,00	637,40	1 274,80
3.2.	строительство кабельных линий НН	770,89	261,00	243,33	1 031,06	2 062,14
	строительство кабельных линий СН2	1 570,11	170,60	570,00	1 198,01	2 396,02
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство распределительных пунктов (РП, СИП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ					
3.4.1.	трансформация напряжения не требуется	-	-	-	600,82	1 201,65
3.4.2.	трансформация напряжения требуется	2 595,98	255,00	754,00	1 472,48	2 944,96
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.*	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10 919,62	-	-	-	-
5.*	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	1 959,93	-	-	-	-
6.*	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	6 719,76	-	-	-	-

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки  $C_1$ .

\* Ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», рассчитаны для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. Ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 150 кВт включительно, действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

14 декабря 2016 года

№ 381-ТР

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок  
для определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
на территории города Москвы на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 14 декабря 2016 г. № 65, **приказываю:**

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ согласно приложению 3 к настоящему приказу;

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению 4 к настоящему приказу;

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ согласно приложению 5 к настоящему приказу;

1.6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи согласно приложению 6 к настоящему приказу;

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 7 к настоящему приказу;

1.8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП, СП) уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 8 к настоящему приказу;

1.9. Формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 9 к настоящему приказу.

2. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на

количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Первый заместитель руководителя  
Департамента экономической политики  
и развития города Москвы**



**Р.Е.Безzubик**

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-з/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С<sub>1</sub>)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки		ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
С <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	2 334,72
С <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	700,42
С <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб/кВт	910,54
С <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб/кВт	163,43
С <sub>1.4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб/кВт	560,33

**Примечание:**

Расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной тарифной ставки С<sub>1</sub> согласно формулам, указанным в приложении 9 к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>1.1</sub>, С<sub>1.2</sub>, С<sub>1.3</sub>, С<sub>1.4</sub>) установлены в ценах периода регулирования.  
Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>1.1</sub>, С<sub>1.2</sub>, С<sub>1.3</sub>, С<sub>1.4</sub>) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации  
на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
на территории города Москвы на 2017 год ( $C_{2\_нн}^*$ )**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	37 368,11	74 736,23
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	45 161,25	90 322,51
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	48 055,75	96 111,50
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	52 961,18	105 922,37
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	59 579,27	119 158,55
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	72 568,54	145 137,09
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	76 056,13	152 112,26
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	84 020,24	168 040,48
<b>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	84 788,63	169 577,26
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	92 581,77	185 163,54
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	95 476,26	190 952,53
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	100 381,70	200 763,40
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	106 999,79	213 999,58
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	119 989,06	239 978,12
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	123 476,64	246 953,29
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	131 440,75	262 881,51

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2\_нн}$  установлены в ценах 2001 года.

\*\*Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2  
Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (C<sub>2\_сн2</sub>\*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ по существующим опорам</b>			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	87 177,55	174 355,10
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	94 028,85	188 057,71
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	102 454,34	204 908,69
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	110 776,66	221 553,32
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	120 181,59	240 363,18
<b>Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ с установкой опор</b>			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	124 931,13	249 862,27
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	131 782,44	263 564,88
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	140 207,93	280 415,86
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	148 530,24	297 060,49
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	157 935,17	315 870,35

\*Стандартизированные тарифные ставки C<sub>2\_сн2</sub> установлены в ценах 2001 года.

\*\*Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С<sub>3\_нн</sub>\*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	95 790,50	191 581,00
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	99 832,73	199 665,47
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	106 701,30	213 402,61
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	112 814,60	225 629,21
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	120 390,89	240 781,79
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	127 835,51	255 671,02
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	135 940,47	271 880,94
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	146 304,06	292 608,13
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	162 395,80	324 791,61
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	147 051,82	294 103,64
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	170 370,24	340 740,48
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	217 725,96	435 451,93
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	265 315,45	530 630,90
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	325 801,81	651 603,63
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	383 445,58	766 891,16
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	449 779,27	899 558,54
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	532 563,62	1 065 127,25
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	662 881,35	1 325 762,70
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	148 045,84	296 091,69
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	156 130,31	312 260,62
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	169 867,45	339 734,90
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	182 094,05	364 188,10
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	197 246,63	394 493,26
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	212 135,85	424 271,71
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	228 345,78	456 691,57
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	249 072,97	498 145,95
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	281 256,45	562 512,91
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	244 025,12	488 050,25
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	290 661,96	581 323,92
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	385 373,41	770 746,82
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	480 552,38	961 104,76
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	601 525,11	1 203 050,22
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	716 812,64	1 433 625,29
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	849 480,02	1 698 960,04
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 015 048,73	2 030 097,46
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 275 684,18	2 551 368,36

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3\_нн</sub> установлены в ценах 2001 года.

\*\*Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С<sub>з\_сн2</sub>\*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	156 177,78	312 355,56
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	163 934,72	327 869,45
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	191 075,33	382 150,67
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	206 741,35	413 482,70
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	218 795,92	437 591,84
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	226 794,31	453 588,63
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	257 922,99	515 845,98
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	296 893,65	593 787,30
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	317 207,77	634 415,55
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	401 025,63	802 051,27
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	275 945,78	551 891,57
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	291 459,67	582 919,34
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	345 740,89	691 481,79
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	377 072,92	754 145,84
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	401 182,06	802 364,13
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	417 178,85	834 357,70
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	479 436,20	958 872,41
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	557 377,52	1 114 755,05
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	598 005,77	1 196 011,54
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	765 641,49	1 531 282,99
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	213 266,74	426 533,48
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	224 845,52	449 691,05
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	225 202,47	450 404,95
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	259 779,80	519 559,61
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	274 302,84	548 605,69
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	305 652,71	611 305,42
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	332 019,12	664 038,24
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	424 448,27	848 896,54
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	396 449,54	792 899,09
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	419 607,11	839 214,23
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	420 321,02	840 642,04
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	489 475,68	978 951,36
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	518 521,75	1 037 043,50
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	581 221,48	1 162 442,97
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	633 954,31	1 267 908,62
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	818 812,60	1 637 625,20

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>з\_сн2</sub> установлены в ценах 2001 года.

\*\*Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С<sub>з\_гнб</sub>\*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения</b>			
двумя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	2 756 916,58	5 513 833,17
тремя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	4 142 990,48	8 285 980,96
двумя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	3 825 167,00	7 650 334,01
тремя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	4 729 459,24	9 458 918,48
двумя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	4 036 018,56	8 072 037,12
тремя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	5 799 144,69	11 598 289,38

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>з\_гнб</sub> установлены в ценах 2001 года.

\*\*Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С<sub>ТП</sub>\*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)			
		максимальной мощностью не более 150 кВт**		максимальной мощностью более 150 кВт	
		10/0,4	20/0,4	10/0,4	20/0,4
1	2	3		4	
<b>Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)</b>					
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	312,87	-	625,74	-
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	206,19	-	412,39	-
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	142,93	-	285,88	-
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	111,57	-	223,16	-
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	80,23	-	160,48	-
<b>Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (КТП)</b>					
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	281,07	-	562,14	-
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	185,60	-	371,22	-
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	129,03	-	258,06	-
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	101,40	-	202,81	-
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	73,15	-	146,31	-
<b>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (БКТП)</b>					
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	577,71	-	1 155,44	-
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	374,57	404,32	749,16	808,65
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	280,84	300,19	561,68	600,38
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	250,67	271,79	501,36	543,59
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	272,70	293,62	545,40	587,26
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	237,94	257,54	475,89	515,10
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	195,43	213,38	390,87	426,76
<b>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП)</b>					
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	482,69	-	965,39	-
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	313,72	341,48	627,45	682,98
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	239,51	257,57	479,03	515,15
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	215,88	235,59	431,77	471,19
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	240,39	259,92	480,79	519,85
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	210,78	229,07	421,56	458,15
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	173,36	190,11	346,73	380,23
<b>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП) без учета РУ 20 кВ</b>					
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	-	208,39	-	416,80
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	-	173,72	-	347,46
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	-	168,51	-	337,03
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	-	207,52	-	415,04
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	-	187,15	-	374,31
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	-	156,57	-	313,15
<b>Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором</b>					
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	458,54	-	917,09	-
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	296,83	302,39	593,67	604,79
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	213,49	218,11	427,00	436,24
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	181,06	185,45	362,13	370,91
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	154,39	158,29	308,78	316,60
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	140,89	145,42	281,79	290,86
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	118,05	121,89	236,10	243,80
<b>Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами</b>					
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	366,01	-	732,03	-
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	237,70	242,89	475,42	485,79
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	174,48	178,79	348,96	357,59
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	149,16	153,26	298,33	306,53
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	128,60	132,25	257,22	264,51
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	119,11	123,34	238,22	246,68
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	100,26	103,85	200,54	207,72

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>ТП</sub> установлены в ценах 2001 года.

\*\*Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство  
распределительных пунктов (РП, СП) уровнем напряжения до 35 кВ для определения  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
на территории города Москвы на 2017 год (С<sub>4рп</sub>, С<sub>4рп доп</sub>\*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4рп</sub></b>			
<b>Строительство распределительных пунктов</b>			
с вакуумными выключателями 10 кВ	руб./кВт	108,72	217,44
с элегазовыми выключателями 10 кВ	руб./кВт	145,73	291,47
с элегазовыми выключателями 20 кВ	руб./кВт	101,22	202,44
КРУН, КРН, пункт секционирования	руб./кВт	71,27	142,54
<b>Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4рп доп</sub></b>			
<b>Дополнительные присоединения к РП, СП</b>			
с вакуумными выключателями 10 кВ	руб./кВт	6,56	13,14
с элегазовыми выключателями 10 кВ	руб./кВт	12,28	24,56
с элегазовыми выключателями 20 кВ	руб./кВт	8,52	17,06

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4рп</sub>, С<sub>4рп доп</sub> установлены в ценах 2001 года.

В случае, если расходы на строительство распределительного пункта, рассчитанные по формуле, указанной в приложении 9 к настоящему приказу, превышают укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (УНЦ), утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2016 № 75, стоимость такого распределительного пункта принимается на уровне УНЦ.

\*\*Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

## 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»:

$P = C_1 \times N$  - при присоединении максимальной мощности до 15 кВт вкл.;

$P = C_1 \times 15 + 139,98 \times (N - 15)$  - при присоединении максимальной мощности свыше 15 кВт.

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

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

де:

$$P_{\text{ВЛ}} = (C_{2\_НН} \times L_{2\_НН} + C_{2\_СН2} \times L_{2\_СН2}) \times Z_{\text{ИЗМ.СТ}}$$

$$P_{\text{КЛ}} = (C_{3\_НН} \times L_{3\_НН} + C_{3\_СН2} \times L_{3\_СН2} + C_{3\_ГНБ} \times L_{3\_ГНБ}) \times Z_{\text{ИЗМ.СТ}}$$

$$P_{\text{РП}} = (C_{\text{АРП}} + (k - 2) \times C_{\text{АРП\_ДОП}}) \times N \times Z_{\text{ИЗМ.СТ}}$$

$$P_{\text{ТП}} = \left( 1 - \frac{\sum_{i=1}^n N_i - N}{\sum_{i=1}^n N_i} \right) \times \sum_{i=1}^n (C_{\text{АТП}_i} \times N_i) \times Z_{\text{ИЗМ.СТ}}$$

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

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

$P_{\text{ВЛ}}$  – расходы на строительство воздушных линий;

$P_{\text{КЛ}}$  – расходы на строительство кабельных линий;

$P_{\text{РП}}$  – расходы на строительство распределительных пунктов без трансформации напряжения, соединительных пунктов;

$P_{\text{ТП}}$  – расходы на строительство трансформаторных подстанций, (КТП, РТП);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

$C_1, C_{2\_НН}, C_{2\_СН2}, C_{3\_НН}, C_{3\_СН2}, C_{3\_ГНБ}, C_{\text{АРП}}, C_{\text{АРП\_ДОП}}$  – стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 1 – 8 к протоколу;

$L_{2\_НН}, L_{2\_СН2}$  – протяженность трассы воздушных линий;

$L_{3\_НН}, L_{3\_СН2}$  – протяженность трассы кабельных линий;

$L_{3\_ГНБ}$  – длина участка ГНБ;

$C_{\text{АТП}}$  – стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций, предусмотренных техническими условиями;

$N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций, кВт ( $\cos \phi = 0,89$ );

$n$  – количество трансформаторных подстанций в соответствии с техническими условиями;

$\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, предусмотренных техническими условиями, кВт ( $\cos \phi = 0,89$ );

$k$  – количество отходящих от распределительного пункта кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;

$Z_{\text{ИЗМ.СТ}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

$$P_{\text{ТП}} = \left( 1 - \frac{\sum_{i=1}^n N_i - 2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \right) \times \sum_{i=1}^n (C_{\text{АТП}_i} \times N_i) \times Z_{\text{ИЗМ.СТ}}$$



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ  
(РЭК МОСКВЫ)

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2015 года

508-тип

№ \_\_\_\_\_

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории города Москвы на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить на 2016 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 к настоящему постановлению для

расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории города Москвы.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

Председатель РЭК Москвы



Р.Е. Беззубик

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год ( $C_{2\_ли}^*$ )

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	39 367,84	78 735,68
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	51 145,31	102 290,63
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	55 064,12	110 128,24
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	61 880,75	123 761,50
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	70 882,89	141 765,78
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	73 395,20	146 790,41
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	80 510,26	161 020,53
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	82 772,74	165 545,49
<b>Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ на железобетонных опорах</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	87 784,71	175 569,42
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	99 562,19	199 124,38
сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	103 480,99	206 961,98
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	110 297,62	220 595,24
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	119 299,76	238 599,52
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	121 812,07	243 624,15
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	128 927,13	257 854,27
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	131 189,61	262 379,23

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2\_ли}$  установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год ( $C_{2\_CH2}$ \*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ на железобетонных опорах</b>			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	138 662,65	277 325,30
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	148 923,56	297 847,12
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	162 275,98	324 551,96
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	174 524,04	349 048,08
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	192 908,83	385 817,67

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2\_CH2}$  установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год ( $C_{3, \text{ин}}^*$ )

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	106 632,21	213 264,43
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	110 386,01	220 772,02
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	117 376,23	234 752,46
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	132 238,32	264 476,64
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	142 228,61	284 457,23
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	151 647,86	303 295,72
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	163 806,17	327 612,34
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	177 680,63	355 361,26
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	199 557,53	399 115,06
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	148 584,18	297 168,37
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	170 038,31	340 076,63
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	206 796,10	413 592,20
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	270 636,98	541 273,96
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	328 951,14	657 902,28
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	360 939,05	721 878,10
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	420 024,03	840 048,06
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	492 745,59	985 491,19
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	608 364,21	1 216 728,42
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	164 010,62	328 021,24
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	171 518,21	343 036,42
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	185 498,64	370 997,29
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	215 222,83	430 445,66
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	235 203,42	470 406,84
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	254 041,91	508 083,83
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	278 358,53	556 717,06
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	306 107,45	612 214,91
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	349 861,24	699 722,49
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами</b>			
сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	240 629,10	481 258,21
сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	283 537,36	567 074,72
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	357 052,93	714 105,87
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	484 734,68	969 469,37
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	601 363,01	1 202 726,02
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	665 338,82	1 330 677,65
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	783 508,79	1 567 017,58
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	928 951,92	1 857 903,84
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 160 189,14	2 320 378,29

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3, \text{ин}}$  установлены в ценах 2001 года.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год (С<sub>3\_шт2</sub>\*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	157 415,28	314 830,56
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	169 763,26	339 526,53
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	203 056,42	406 112,84
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	226 802,99	453 605,99
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	235 202,77	470 405,54
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	247 269,30	494 538,60
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	288 544,13	577 088,26
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	326 710,98	653 421,97
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	356 257,19	712 514,39
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	389 909,50	779 819,01
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	277 460,42	554 920,84
сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	302 156,39	604 312,77
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	368 742,69	737 485,38
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	416 235,85	832 471,70
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	433 035,39	866 070,79
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	457 168,46	914 336,92
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	539 718,12	1 079 436,24
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	616 051,82	1 232 103,65
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	675 144,25	1 350 288,50
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	742 448,86	1 484 897,73
<b>Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	227 192,34	454 384,69
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	246 366,46	492 732,93
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	255 893,24	511 786,49
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	265 542,74	531 085,49
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	307 421,01	614 842,02
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	323 538,30	647 076,60
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	369 736,42	739 472,84
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	422 919,32	845 838,65
<b>Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами</b>			
сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	424 172,37	848 344,75
сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	462 520,61	925 041,22
сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	481 574,17	963 148,35
сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	500 873,17	1 001 746,35
сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	584 629,70	1 169 259,41
сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	616 864,28	1 233 728,57
сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	709 260,52	1 418 521,05
сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	815 626,33	1 631 252,67

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3\_шт2</sub> установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год ( $C_{з\_гнб}^*$ )

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения</b>			
двумя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	2 701 296,09	5 402 592,19
тремя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	4 059 521,37	8 119 042,74
двумя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	3 676 531,77	7 353 063,54
тремя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	4 566 311,66	9 132 623,33
двумя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	3 860 318,67	7 720 637,35
тремя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	5 605 159,44	11 210 318,88

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{з\_гнб}$  установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ (С<sub>тп\*</sub>)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)				
		максимальной мощностью не более 150 кВт		максимальной мощностью более 150 кВт		
		10/0,4	20/0,4	10/0,4	20/0,4	
1	2	3		4		
<b>Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)</b>						
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	318,67	-	637,34	-	
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	210,26	-	420,52	-	
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	145,99	-	291,99	-	
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	378,34	-	756,68	-	
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	284,61	-	569,22	-	
<b>Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (КТП)</b>						
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	268,61	-	537,22	-	
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	177,58	-	355,17	-	
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	123,65	-	247,31	-	
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	273,44	-	546,88	-	
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	212,46	-	424,92	-	
<b>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (БКТП)</b>						
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	594,66	-	1 189,32	-	
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	385,65	416,63	771,31	833,26	
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	290,85	311,00	581,71	622,01	
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	258,94	280,93	517,88	561,86	
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	282,20	303,99	564,40	607,98	
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	246,36	266,77	492,73	533,55	
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	202,38	221,06	404,76	442,13	
<b>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП)</b>						
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	468,12	-	936,25	-	
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	304,30	331,40	608,61	662,81	
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	233,62	251,25	467,24	502,50	
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	209,87	229,11	419,74	458,22	
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	233,87	252,94	467,75	505,88	
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	205,12	222,98	410,25	445,97	
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	168,73	185,08	337,46	370,16	
<b>Строительство ветроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором</b>						
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	465,82	-	931,64	-	
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	301,69	307,47	603,38	614,95	
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	211,71	216,52	423,42	433,04	
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	184,52	189,09	369,05	378,19	
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	157,89	161,96	315,79	323,93	
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	144,41	149,14	288,83	298,28	
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	121,09	125,09	242,18	250,19	
<b>Строительство ветроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами</b>						
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	352,04	-	704,09	-	
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	228,71	233,77	457,42	467,55	
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	163,03	167,24	326,06	334,48	
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	143,68	147,68	287,37	295,37	
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	124,27	127,83	248,54	255,67	
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	115,25	119,38	230,51	238,77	
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	97,06	100,57	194,13	201,14	

\*Стандартизированные тарифные ставки С<sub>тп</sub> установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП, СП) уровнем напряжения до 35 кВ ( $C_{4PII}$ \*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
<b>Строительство распределительных пунктов</b>			
Строительство РП, СП	руб./кВт	87,61	175,22

\*Стандартизированные тарифные ставки  $C_{4PII}$  установлены в ценах 2001 года.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ  
(РЭК МОСКВЫ)

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2015 года

№ 513-тпэ

**Об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2016 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2016 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2016 год для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2016 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи) в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек

на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2016 год для религиозных организаций в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Расходы открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств: 23 611,94 тыс. руб.

7. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 27 августа 2015 г. № 203-тпэ «Об установлении (пересмотре) стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года».

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

Председатель РЭК Москвы



Р.Е. Беззубник

**Стандартизированные тарифные ставки  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие»  
на территории города Москвы на 2016 год**

Наименование стандартизированной тарифной ставки		ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
$C_1$	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 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	381,31
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	125,83
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб/кВт	148,71
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб/кВт	-
$C_{1.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб/кВт	106,77

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ), установлены постановлением Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2015 г. № 508-тпд.

**Примечание:**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 данного постановления.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ,  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}$ ,  $C_{1.4}$ ) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ,  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}$ ,  $C_{1.4}$ ) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества  
«Ремонтно-строительное предприятие» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт  
на территории города Москвы на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, (тыс руб)	Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт		Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб/кВт	
			не более 150 кВт	более 150 кВт и менее 8 900 кВт	максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт и менее 8 900 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	878,41	6 980,93		125,83	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-	-	-
3.1	строительство воздушных линий НН	725,49	710,53	-	1 021,05	2 042,11
	строительство воздушных линий СН2	301,80	214,47	110,00	694,65	1 389,31
3.2	строительство кабельных линий НН	789,22	253,80	243,33	1 065,84	2 131,69
	строительство кабельных линий СН2	2 296,17	261,33	791,67	1 244,63	2 489,52
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4	строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
3.4.1	трансформация напряжения не требуется	-	-	-	572,95	1 145,91
3.4.2	трансформация напряжения требуется	3 065,74	373,80	846,67	1 483,09	2 966,18
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 038,13	6 980,93		148,71	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-		-	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	745,35	6 980,93		106,77	

Примечание:

\* Ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», рассчитаны для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие»**

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»:

$$P = C_1 * N,$$

где:

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

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению I к данному постановлению;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}},$$

где:

$$P_{\text{ист}} = (C_{2\_ли} * L_{2\_ли} + C_{2\_сн2} * L_{2\_сн2}) * Z_{\text{изм.ст}} + \\ + (C_{3\_ли} * L_{3\_ли} + C_{3\_сн2} * L_{3\_сн2} + C_{3\_ГНБ} * L_{3\_ГНБ}) * Z_{\text{изм.ст}} + \\ + (C_{4ТП} + C_{4РП}) * N * Z_{\text{изм.ст}}$$

C<sub>2\_ли</sub>, C<sub>2\_сн2</sub>, C<sub>3\_ли</sub>, C<sub>3\_сн2</sub>, C<sub>3\_ГНБ</sub>, C<sub>4ТП</sub>, C<sub>4РП</sub> - стандартизированные тарифные ставки согласно постановлению Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2015 года № 508-тп/;

L<sub>2\_ли</sub>, L<sub>2\_сн2</sub> - протяженность трассы воздушных линий;

L<sub>3\_ли</sub>, L<sub>3\_сн2</sub> - протяженность трассы кабельных линий с учетом протяженности трассы кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения;

L<sub>3\_ГНБ</sub> - протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения;

Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (P<sub>общ</sub>) определяется следующим образом:

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

где:

P<sub>ист1</sub> - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

P<sub>ист2</sub> - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ  
(РЭК МОСКВЫ)

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2014 года

546-тпэ

№

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2015 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

1.2. Ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2015 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2015 год для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2015 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай) в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2015 год для религиозных организаций в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Расходы ОАО «Ремонтно-строительное предприятие», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств – 16 596,44 тыс. руб.

7. Признать утратившими силу следующие постановления Региональной энергетической комиссии города Москвы:

- от 27 декабря 2013г. № 464-тпэ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории г. Москвы на 2014 год»;

- от 31 декабря 2013 г. № 492-тпэ «О внесении изменений в постановления РЭК Москвы от 27 декабря 2013 г. № 460-тпэ, № 461-тпэ, № 462-тпэ № 463-тпэ, № 464-тпэ, № 465-тпэ, № 466-тпэ, № 467-тпэ, № 468-тпэ, № 469-тпэ, № 470-тпэ, № 471-тпэ, № 472-тпэ, № 473-тпэ»;

- от 15 мая 2014 г. № 127-тпэ «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 27 декабря 2013 г. № 464-тпэ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории г. Москвы на 2014 год».

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года.

**Председатель РЭК Москвы**



**П.В. Гребцов**

**Стандартизированные тарифные ставки за 1 кВт максимальной мощности  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»  
на территории города Москвы на 2015 год**

Наименование стандартизированной тарифной ставки		ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)	
			уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)	уровень напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)
1		2	3	4
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	376,35	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	124,19	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб/кВт	146,78	
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб/кВт	-	
C <sub>1.4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб/кВт	105,38	
C <sub>2_нн</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	223 659,68	
C <sub>2_св2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	280 102,26	
C <sub>3_нн</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	343 869,79	
C <sub>3_св2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	427 832,14	
C <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ	руб/кВт	-	447,36

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами указанными в приложении 3 данного постановления.

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub>, C<sub>1.1</sub>, C<sub>1.2</sub>, C<sub>1.4</sub>) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>2\_НН</sub>, C<sub>2\_СН2</sub>, C<sub>3\_НН</sub>, C<sub>3\_СН2</sub>, C<sub>4</sub>) установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub>, C<sub>1.1</sub>, C<sub>1.2</sub>, C<sub>1.4</sub>) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

**Стоимость мероприятий, осуществляемых  
при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт  
на территории города Москвы на 2015 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, (тыс.руб)	Объем максимальной мощности, (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (без учета НДС) руб/кВт
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	706,38	5 687,90	124,19
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий НН	207,36	123,00	1 685,88
	строительство воздушных линий СН2	451,76	359,00	1 258,38
3.2.	строительство кабельных линий НН	1062,13	472,00	2 250,29
	строительство кабельных линий СН2	1257,56	498,00	2 525,21
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	трансформация напряжения не требуется	-	-	-
3.4.2.	трансформация напряжения требуется	4009,01	1 364,00	2 939,16
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	834,86	5 687,90	146,78
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	599,38	5 687,90	105,38

**Примечание:**

\* Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:  $R_{общ} = P + (R_{ист1} + R_{ист2})$ , где:

P - расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (п.1, 4, 5, 6);

Rист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

Rист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям  
ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»**

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»:

$$P = C_1 * N,$$

где:

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

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1 к данному постановлению;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}},$$

где:

$$P = C_1 * N$$

$$P_{\text{ист}} = (C_{2\_нн} * L_{2\_нн} + C_{2\_сн2} * L_{2\_сн2}) * Z_{\text{изм.ст}} + (C_{3\_нн} * L_{3\_нн} + C_{3\_сн2} * L_{3\_сн2}) * Z_{\text{изм.ст}} + C_4 * N * Z_{\text{изм.ст}}$$

C<sub>1</sub>, C<sub>2\_нн</sub>, C<sub>2\_сн2</sub>, C<sub>3\_нн</sub>, C<sub>3\_сн2</sub>, C<sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению 1 к данному постановлению;

L<sub>2\_нн</sub>, L<sub>2\_сн2</sub>, L<sub>3\_нн</sub>, L<sub>3\_сн2</sub> - протяженность воздушных/кабельных линий уровня напряжения НН, СН2;

Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (P<sub>общ</sub>) определяется следующим образом:

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

где:

P<sub>ист1</sub> - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

P<sub>ист2</sub> - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ  
(РЭК МОСКВЫ)

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2013 года

№

464-тпэ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории г. Москвы на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт на территории г. Москвы на 2014 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

КОПИЯ

1.2. Ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москвы на 2014 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Уровень экономически обоснованных расходов ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) - 16 874,461 тыс. руб.

Выпадающие доходы ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на 2014 год от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) - 16 760,732 тыс. руб.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москва на 2014 год для заявителей - физических лиц, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории города Москва на 2014 год для заявителей - юридических лиц - некоммерческих организаций для поставки электроэнергии гражданам - членам этих организаций, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

КОПИЯ

Стандартизированные тарифные ставки за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории г.Москвы на 2014 год

Наименование стандартизированной тарифной ставки		ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка	
			уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)	уровень напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)
1		2	3	4
$C_1$	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 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	358,86	
$C_{2\_нн}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	221 449,64	
$C_{2\_нн2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-30 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	269 065,41	
$C_{3\_нн}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	358 694,14	
$C_{3\_нн2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий	руб/км	504 607,86	
$C_4$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП, СТП), комплексов трансформаторных подстанций (КТТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) уровнем напряжения до 35 кВ	руб/кВт	447,14	

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами указанными в приложении 3 данного постановления.

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) установлена в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2\_нн}$ ,  $C_{2\_нн2}$ ,  $C_{3\_нн}$ ,  $C_{3\_нн2}$ ,  $C_4$ ) установлены в ценах 2001 года

КОПИЯ

от 27 декабря 2013 года № 404-г/м

Стоимость мероприятий, осуществляемых  
при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на уровне напряжения ниже 35 кВ и  
присоединяемой мощностью менее 8900 кВт на территории г.Москвы на 2014 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб/кВт)	
		уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)	уровень напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	118,42	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
3*	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	
3.1	строительство воздушных линий СН1	816,58	
	строительство воздушных линий СН2	1 243,19	
3.2	строительство кабельных линий СН1	1 897,79	
	строительство кабельных линий СН2	2 464,42	
3.3	строительство пунктов секционирования (реклаузеров, ПП-переключательных пунктов)	-	
3.4	строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплексов трансформаторных подстанций (КТСП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 018,19	
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	139,96	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	100,48	

Примечание

\* Ставка установлена для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робин) определяется следующим образом

$$Робин = Р * (Рист1 + Рист2),$$

где

Р - расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (п. 1, 4, 5, 6)

Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

КОПИЯ

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям  
ОАО «Ремонтно-строительное предприятие».**

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 отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:  
 $P = C_1 * N$ ,

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1, данного постановления;

$N$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям, при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{исг}}$$

где:

$$P = C_1 * N$$

$$P_{\text{исг}} = (C_{2\_нн} * L_{2\_нн} + C_{2\_сн2} * L_{2\_сн2}) * Z_{\text{изм ст}} + (C_{3\_нн} * L_{3\_нн} + C_{3\_сн2} * L_{3\_сн2}) * Z_{\text{изм ст}} + C_4 * N * Z_{\text{изм ст}}$$

$C_1, C_{2\_нн}, C_{2\_сн2}, C_{3\_нн}, C_{3\_сн2}, C_4$  - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению 1, данного постановления;

$L_{2\_нн}, L_{2\_сн2}, L_{3\_нн}, L_{3\_сн2}$  - протяженность воздушных и кабельных линий уровня напряжения НН, СН2;  
 $Z_{\text{изм ст}}$  - индексы изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на территории г. Москвы, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исг1}} + P_{\text{исг2}}),$$

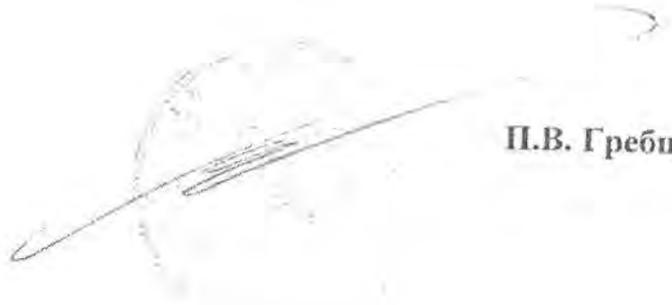
где:

$P_{\text{исг1}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{\text{исг2}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

5. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 27.12.2012 № 423 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на территории г. Москвы на 2013 год».

Первый заместитель  
председателя РЭК Москвы



П.В. Гребцов

КОПИЯ