



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

Вх. № 1566
" 25 " 12 2020г.
АО "Синтез Групп"
Подпись Игорь

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:

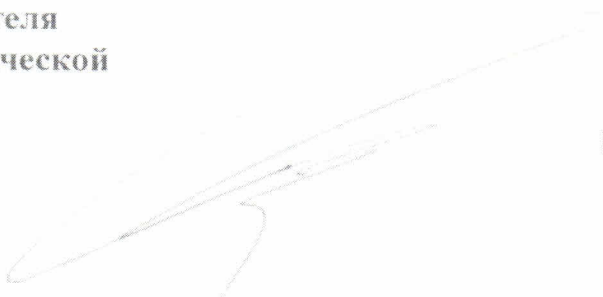
2.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12 декабря 2019 г. № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение 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.	$C_{1.1}$	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.	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	23 891,54
I. Для территорий городских населенных пунктов				
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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
I.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			-
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	1 380 247,42
	С город 1-20 кВ I.4.1.4			1 762 633,22
	С город 35 кВ I.4.1.4			-
	С город 110 кВ и выше I.4.1.4			-
I.4.2.4	С город 0,4 кВ и ниже I.4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	-
	С город 1-20 кВ I.4.2.4			25 724 415,25
	С город 35 кВ I.4.2.4			-
	С город 110 кВ и выше I.4.2.4			-
I.4.2.5	С город 0,4 кВ и ниже I.4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	-
	С город 1-20 кВ I.4.2.5			53 033 912,81
	С город 35 кВ I.4.2.5			-
	С город 110 кВ и выше I.4.2.5			-
I.5.1.1	С город 6(10)/0,4 кВ I.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	29 891,58
	С город 20/0,4 кВ I.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			-
II.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			-
II.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			-
II.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			-
II.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			-
II.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			-
II.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			-
II.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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
II.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 изоляция 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			-
П.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 изоляция 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			-
П.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 изоляция 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			-
П.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 изоляция 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			-
П.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 изоляция 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			-
П.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 изоляция 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			-
П.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			-
П.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			-
П.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 № 417-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)
1	$C_{\max N1}$	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
1.1.	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	460,04
1.2.	$C_{\max N1.2}$	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	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.1			-
I.3.1.1.1.2	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.2			13 464,18
I.3.1.1.1.3	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.3			12 278,09
I.3.1.1.1.4	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.4			13 689,79
I.3.1.2.1.1	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.1			-
I.3.1.2.1.2	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.2			-
I.3.1.2.1.3	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.3			306,05
I.3.1.2.1.4	С 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
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.4			2 784,50
I.3.1.2.2.1	С 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	-
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.1			13 823,65
I.3.1.2.2.2	С 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	-
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.2			8 554,28
I.3.1.2.2.3	С 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	-
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.3			7 194,57
I.3.1.2.2.4	С 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	-
	С город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.4			10 155,98
I.3.4.1.1.3	С 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	-
	С город 1–20 кВ max N 3.4.1.1.3			25 585,86

I.3.4.1.1.4	С 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	-
	С город 1-20 кВ max N 3.4.1.1.4			13 473,03
I.3.4.2.1.1	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.1			-
I.3.4.2.1.2	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.2			-
I.3.4.2.1.3	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.3			-
I.3.4.2.1.4	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.4.2.1.4			-
I.3.5.2.1.3	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.5.2.1.3			-
I.3.6.1.1.2	С 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	-
	С город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.2			2 510,62
I.3.6.1.1.3	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.3			12 496,03
I.3.6.1.1.4	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.6.1.1.4			10 113,95
I.3.6.2.1.1	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.1			-
I.3.6.2.1.2	С 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
	С город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.2			2 510,62
I.3.6.2.1.3	С 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 город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.3			12 496,03

I.3.6.2.1.4	С 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 город 1-20 кВ max N 3.6.2.1.4			10 113,95
I.3.6.2.2.2	С 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 город 1-20 кВ max N 3.6.2.2.2			2 510,62
I.3.6.2.2.3	С 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 город 1-20 кВ max N 3.6.2.2.3			12 496,03
I.3.6.2.2.4	С 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 город 1-20 кВ max N 3.6.2.2.4			10 113,95
I.4.1.4	С 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 город 1-20 кВ max N 4.1.4			8 218,68
I.5.1.1	С 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 город 20/0,4 кВ max N 5.1.1			-
I.5.1.2	С 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 город 20/0,4 кВ max N 5.1.2			-
I.5.1.3	С 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 город 20/0,4 кВ max N 5.1.3			-
I.5.1.4	С 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 город 20/0,4 кВ max N 5.1.4			-
I.5.1.5	С 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 город 20/0,4 кВ max N 5.1.5			-
I.5.1.6	С 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
	С город 20/0,4 кВ max N 5.1.6			-
I.5.2.3	С 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 город 20/0,4 кВ max N 5.2.3			-
I.5.2.4	С 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 город 20/0,4 кВ max N 5.2.4			-

1.5.2.5	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
1.5.2.6	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
1.6.2.5	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			-
1.6.2.6	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
1.8.1.1	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			-
1.8.2.1	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			-
1.8.2.2	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			-
1.8.2.3	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
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
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 max N 2.3.1.4.3	проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		425,87
П.3.1.1.1.1	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.1			-
П.3.1.1.1.2	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.2			13 464,18
П.3.1.1.1.3	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.3			12 278,09
П.3.1.1.1.4	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.1.1.4			13 689,79
П.3.1.2.1.1	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.1			-
П.3.1.2.1.2	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.2			-
П.3.1.2.1.3	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.3			306,05
П.3.1.2.1.4	С не 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.1.4			2 784,50
П.3.1.2.2.1	С не 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	-
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.1			13 823,65
П.3.1.2.2.2	С не 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	-
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.2			8 554,28
П.3.1.2.2.3	С не 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	-
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.3			7 194,57
П.3.1.2.2.4	С не 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	-
	С не город 1–20 кВ max N 3.1.2.2.4			10 155,98

П.3.4.1.1.3	С 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	-
	С не город 1–20 кВ max N 3.4.1.1.3			25 585,86
П.3.4.1.1.4	С 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	-
	С не город 1–20 кВ max N 3.4.1.1.4			13 473,03
П.3.4.2.1.1	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.4.2.1.1			-
П.3.4.2.1.2	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.4.2.1.2			-
П.3.4.2.1.3	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.4.2.1.3			-
П.3.4.2.1.4	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.4.2.1.4			-
П.3.5.2.1.3	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.5.2.1.3			-
П.3.6.1.1.2	С 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	-
	С не город 1–20 кВ max N 3.6.1.1.2			2 510,62
П.3.6.1.1.3	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.6.1.1.3			12 496,03
П.3.6.1.1.4	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.6.1.1.4			10 113,95
П.3.6.2.1.1	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.6.2.1.1			-
П.3.6.2.1.2	С 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
	С не город 1–20 кВ max N 3.6.2.1.2			2 510,62

П.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
П.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
П.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
П.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
П.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
П.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			-
П.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
П.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			-
П.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			-
П.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			-
П.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			-
П.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			-
П.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 тах N 5.1.6	свыше 1000 кВА		-
II.5.2.3	С не город 6(10)/0,4 кВ тах 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 тах N 5.2.3			-
II.5.2.4	С не город 6(10)/0,4 кВ тах 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 тах N 5.2.4			-
II.5.2.5	С не город 6(10)/0,4 кВ тах 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 тах N 5.2.5			8 770,54
II.5.2.6	С не город 6(10)/0,4 кВ тах 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 тах N 5.2.6			5 377,94
II.6.2.5	С не город 6(10)/0,4 кВ тах 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 тах N 6.2.5			-
II.6.2.6	С не город 6(10)/0,4 кВ тах 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 тах N 6.2.6			5 789,91
II.8.1.1	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 224,10
	С не город 1–20 кВ тах N 8.1.1			-
II.8.2.1	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 260,71
	С не город 1–20 кВ тах N 8.2.1			-
II.8.2.2	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	253,98
	С не город 1–20 кВ тах N 8.2.2			-
II.8.2.3	С не город 0,4 кВ и ниже тах N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	С не город 1–20 кВ тах 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 № 417-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 поверка 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).

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

- $P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$ – 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 индекс потребительских цен).

От: Олейник Наталья Александровна <OleynikNA@mos.ru>
Кому: "odou@moesk.ru" <odou@moesk.ru>, "info@uneco.ru" <info@uneco.ru>, "bakharevDV@uneco.ru" <bakharevDV@uneco.ru>, "info@ener-t.ru" <info@ener-t.ru>, "info@oao-rsp.ru" <info@oao-rsp.ru>, "trel@trelset.ru" <trel@trelset.ru>, "vnk_estop@mail.ru" <vnk_estop@mail.ru>, "dir@vnukovo.ru" <dir@vnukovo.ru>, Служба управления делами канцелярия (для внешней почты) <info@mosmetro.ru>, "info@kenet.ru" <info@kenet.ru>, "info@cn.oen.su" <info@cn.oen.su>, "mnpz@gazprom-neft.ru" <mnpz@gazprom-neft.ru>, "ute_vvc@mail.ru" <ute_vvc@mail.ru>, "di_sekretar_e@orw.ru" <di_sekretar_e@orw.ru>, "MDE_ZaharovaAA@msk.rzd.ru" <MDE_ZaharovaAA@msk.rzd.ru>, "mosknte@rzd.ru" <mosknte@rzd.ru>, "gtenergo@mail.ru" <gtenergo@mail.ru>, "secret1@mosvodokanal.ru" <secret1@mosvodokanal.ru>, "post@mosvodokanal.ru" <post@mosvodokanal.ru>, "info@mpzvpk.ru" <info@mpzvpk.ru>, "info@salut.ru" <info@salut.ru>, "mail@tpexpert.ru" <mail@tpexpert.ru>, "info@polet-engineer.ru" <info@polet-engineer.ru>, "info@ri-energo.ru" <info@ri-energo.ru>, "pochta.tso@gmail.com" <pochta.tso@gmail.com>, "info.energoinvest@gmail.com" <info.energoinvest@gmail.com>, "info@msk-razvitie.ru" <info@msk-razvitie.ru>, "info@ces-invest.ru" <info@ces-invest.ru>, "info@sintez-group.com" <info@sintez-group.com>, "nivanov@technomoscow.ru" <nivanov@technomoscow.ru>, "Info@samoletprogress.ru" <Info@samoletprogress.ru>, "info@energo-consult.org" <info@energo-consult.org>, "info@polet-engineer.ru" <info@polet-engineer.ru>, "office@technomoscow.ru" <office@technomoscow.ru>, "galion@a101.ru" <galion@a101.ru>, "trofimova_s@a101Comfort.ru" <trofimova_s@a101Comfort.ru>, "energyservice@gazprom-neft.ru" <energyservice@gazprom-neft.ru>, "n@msk.rzd.ru" <n@msk.rzd.ru>
Написано: 25 декабря 2020 г., 10:17:20
Тема: Приказ №417-ТР
Папка: Входящие / Sintez-group

Департамент экономической политики и развития города Москвы направляет
Приказ от 24.12.2020 № 417-ТР

--

С уважением,

Олейник Наталья Александровна

Специалист 1-й категории Отдела регулирования платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Управления регулирования тарифов в электроэнергетике

Департамента экономической политики и развития города Москвы

8(495)957-72-42
