



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 № 148-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 (С₁)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
С 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	35 013,86
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	10 504,16
С _{1.2}	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 С₁ согласно формулам, указанным в приложении 7 к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1.1}, С_{1.2}) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1.1}, С_{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 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 ($C_{2(s,i)}$)*

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
Строительство воздушной линии 0,4 кВ			
$C_{2(0,4)}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	руб./км	878 147,55
	сечение жилы более 50 мм ²	руб./км	1 134 553,02
Строительство воздушной линии 10 (6) кВ			
$C_{2(10-6)}$	все сечения	руб./км	1 337 403,25

* 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.

** 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 № 249-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 ($C_{3(s,0)}$)*

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

Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ				
С _{3(0,4,3)}	сечение жилы до 70 мм ² включительно	руб./км		390 396,74
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км		549 220,22
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км		669 867,62
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км		802 063,24
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км		970 616,59
	сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км		1 232 752,96
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ				
С _{3(10(6),3)}	сечение жилы до 120 мм ² включительно	руб./км		1 491 823,19
	сечение жилы от 120 до 240 мм ² включительно	руб./км		2 248 343,10
	сечение жилы более 240 мм ²	руб./км		3 260 837,45
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ				
С _{3(20,3)}	сечение жилы до 120 мм ² включительно	руб./км		1 752 918,88
	сечение жилы свыше 120 до 240 мм ²	руб./км		2 477 238,90
	сечение жилы свыше 240 мм ² до 500 мм ² включительно	руб./км		3 322 514,38
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения				
	Диаметр футляров	Количество в плети		
С _{3(0,4-20,110)}	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 _{3(0,4-20,160)}	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 _{3(0,4-20,225)}	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_{3(0,4)} 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 ($C_{4(s,i)}$ *)

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**
1		2	3
Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с вакуумными выключателями			
$C_{4(6-20,PIIa)}$	строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт	12 482 237,20
$C_{4(6-20,1b)}$	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт	754 234,61
Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с элегазовыми выключателями			
$C_{4(6-20,PIIb)}$	строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт	22 644 228,46
$C_{4(6-20,1b)}$	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт	1 934 358,35
Строительство КРУН, КРН, переключательных пунктов 6-20 кВ			
$C_{4(6-20,KPUIIa)}$	строительство одной секции КРУН, КРН на разъединителях, переключательных пунктов	руб./шт	648 643,39
$C_{4(6-20,KPUIIb)}$	строительство одной секции КРУН, КРН на выключателях	руб./шт	1 120 545,69
Строительство реклоузеров 6-20 кВ			
$C_{4(6-20,pek)}$	строительство реклоузеров, оборудованных системой телемеханики и ЛИИС КУЭ	руб./шт	2 323 779,97
Строительство соединительных пунктов (СП) 6-20 кВ			
$C_{4(6-20,СП)}$	строительство соединительных пунктов	руб./шт	11 865 990,28

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

** 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 ($C_{(s,u)}^*$)

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
Строительство КТП, МТП с одним трансформатором			
$C_{(s,КТП)}$	мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 455,99
	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 565,40
	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 492,42
	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 944,82
	мощностью 1 x 630 кВА и более	руб./кВт	1 400,79
Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами			
$C_{(s,КТП)}$	мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 257,34
	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 471,76
	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 413,51
	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 897,05
	мощностью 2 x 630 кВА и более	руб./кВт	1 368,30
Строительство трансформаторной подстанции с одним трансформатором, укомплектованных автоматическими выключателями			
$C_{(s,ТП)}$	мощностью 1 x 400 кВА и менее	руб./кВт	10 057,42
	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	6 526,70
	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 893,45
	мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	4 367,88
	мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 751,59
	мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	4 146,03
	мощностью 1 x 2500 кВА и более	руб./кВт	3 405,31
Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованных автоматическими выключателями			
$C_{(s,ТП)}$	мощностью 2 x 400 кВА и менее	руб./кВт	8 899,99
	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 739,84
	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	4 372,19
	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 988,20
	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	4 236,25
	мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 846,64
	мощностью 2 x 2500 кВА и более	руб./кВт	3 236,52

Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ				
C5(s,2TH АВ P)	мощностью 2 x 400 кВА и менее	руб./кВт	14 924,77	x
	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	x
	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 000,03	x
	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	852,70	x
	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	x
	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 $C_{5(s)}$ 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 № 248-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
$C_{2(s,i)}^{max N}$	Строительство воздушных линий**; уровнем напряжения 0,4 кВ	
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	5 094,45
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	1 609,54
$C_{3(s,i)}^{max N}$	Строительство кабельных линий**; уровнем напряжения 0,4 кВ	
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	1 280,37
	уровнем напряжения 20 кВ	1 805,43
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	2 002,31
		2 355,96
$C_{4(s,i)}^{max N}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	1 667,04
$C_{5(s,i)}^{max N}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C5(s,i)$

* 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:

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

P_A, P_{TM} – 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 $C_{2(s,i)}^{\max} N, C_{3(s,i)}^{\max} N, C_{4(s,i)}^{\max} N, C_{5(s,i)}^{\max} N$ 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, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.

Приложение 7

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

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

$P_{\text{общ}}$ – 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

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

- $P_{\text{кл}}$ — 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).

$$P_{\text{рп}} = C_{4(s, \text{рп})} \cdot n_1 + C_{4(s, \text{Д})} \cdot (k - 4) + C_{4(6-20, \text{КРУП})} \cdot n_2 + C_{4(6-20, \text{рек})} \cdot n_3 + C_{4(6-20, \text{СП})} \cdot n_4 + (P_{\text{Арп}} + P_{\text{ТМрп}}) \cdot m$$

- P_{RP} – 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;
- $P_{A RP}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования. 1 152 509,02
руб
- $P_{TM RP}$ – 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 $P_{TM RP}$ 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 РИЦ, ВРИЦ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ.

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

- $P_{ТП}$ — расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ и установку отдельностоящих РПЦ, ВРПЦ, 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;
- $C_{5(0,4,ВРПЦ)}$ — стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на установку отдельностоящих РПЦ, ВРПЦ, 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 соответствующих 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:

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

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.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПРОТОКОЛ

12 декабря 2019 г.

ДПР-П-12.12-2/19

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель
председателя правления
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы

А.Э.Сибрин

заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы

г. Москва

Председательствовал:

Первый заместитель председателя правления

А.Э.Сибрин

Члены правления:

Д.В.Путин
П.Д.Федоров
Н.В.Кузьмина
Л.И.Наперова
Е.Ю.Широкова
В.А.Шкатов

от Департамента экономической политики
и развития города Москвы;

от ПАО «МОЭСК»:

В.В.Крутов
Л.Е.Краева
Д.В.Колесников

от АО «ОЭК»:

Д.В.Бахарев
И.А.Шнигеръ

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

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы – Шкатов В.А., Полещук Н.Г. надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

– об установлении 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.

Вопрос № 1 «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»

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Федоров П.Д., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Широкова Е.Ю., Шкатов В.А., Крутов В.В., Сапрыкина А.А., Колесников Д.В., Бахарев Д.В., Шнигеръ И.А.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Крутова В.В. о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет ставок за единицу 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 территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

При рассмотрении обосновывающих материалов и расчете ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт и стандартизированных тарифных ставок Департамент руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);

– Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

– Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила);

– Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации, по состоянию на сентябрь 2018 года (на 2017 г.) и на октябрь 2019 года (2018-2020 гг.):

Наименование	на 2017 год	на 2018 год	на 2019 год	на 2020 год
ИГЦ	1,037	1,029	1,047	1,030
ИЦП	1,059	1,051	1,070	1,071

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

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с Основами ценообразования.

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, Департаментом утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)) (руб. за одно присоединение);

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

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

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

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

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

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

$C_{1,1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1,2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

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

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,i)}$, $C_{3(s,i)}$, $C_{4(s,i)}$, $C_{5(s,i)}$ рассчитаны Департаментом на основании сводной информации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, представленной территориальными сетевыми организациями отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

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

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1,1} = \frac{P_{C1,1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C1,1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C1,1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{n1}^{n-1} \cdot ИЦП_{n2}^n$$

$$C_{1,2} = \frac{P_{C1,2}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C1,2}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C1,2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{n1}^{n-1} \cdot ИЦП_{n2}^n$$

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{n1}^{n-1} \cdot ИЦП_{n2}^n$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{n1}^{n-1} \cdot ИЦП_{n2}^n$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{n1}^{n-1} \cdot ИЦП_{n2}^n$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{n1}^{n-1} \cdot ИЦП_{n2}^n$$

где:

n – период регулирования;

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

$P_{C1,2}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, определенная Департаментом на одно присоединение, тыс. руб.;

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

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

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

$ИЦП_{n1}^{n-1}$ – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1);

$ИЦП_{n2}^n$ – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n);

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

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

$ИЦП_{\phi}^{n-1}$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год $n-1$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{\phi}^n$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год n (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

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

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

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на организационные мероприятия (C_1) определена Департаментом на уровне 35 013,86 руб. за выполнение одного технологического присоединения.

Расходы для утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» ($C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$) определены Департаментом исходя из фактических данных территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по технологическому присоединению на территории города Москвы, за 2016-2018 годы.

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

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_1 , $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$ выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2020 год).

Стандартизированная тарифная ставка $C_{6(s,t)}$ утверждена Департаментом в виде формулы.

Кроме того, Департаментом определены:

- расходы на установку систем телемеханики и АИИС КУЭ, включаемые в плату за технологическое присоединение согласно разъяснениям ФАС России вх. от 18.07.2017 № ДПР-20-7/1-56/17;

- расходы на восстановление дорожного покрытия, тротуаров и газонов при строительстве кабельных линий 0,4 – 20 кВ;

- расходы на установку рельсовых страховочных пакетов.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт

Расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий выполнен исходя из стандартизированной тарифной ставки C_1 , количества технологических присоединений и мощности присоединенных энергопринимающих устройств.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством воздушных линий и кабельных линий, выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, фактической протяженности линий и мощности, присоединенной путем строительства линий.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок $C_{4(s,t)}$, количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено строительство.

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством трансформаторных подстанций устанавливается равной стандартизированной тарифной ставке $C_{5(s,t)}$.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны Департаментом по одному независимому источнику электроснабжения (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.

1.2. Принять к сведению особое мнение АО «ОЭК», направленное письмом от 12.12.2019 № ОЭК/01/39269 (вх. от 12.12.2019 № ДПР-40-6615/19).

1.3. Принять к сведению информацию первого заместителя председателя правления Департамента Сибрина А.Э. о том, что вопрос, указанный в особом мнении АО «ОЭК», будет рассмотрен в 2020 году при тарифном регулировании на 2021 год.

1.4. Правление **решило**:

- 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. 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 «бб») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (приложение 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).

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).

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

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).

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).

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

Голосование - за – 6 человек

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Федоров П.Д.,
Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Широкова Е.Ю.)

Против – 1 человек (Шкатов В.А.)

Решение принято

Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:


_____ А.Э.Сибрин

_____ Д.В.Путин

_____ П.Д.Федоров

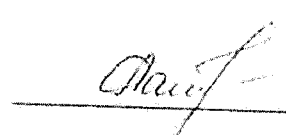
_____ Н.В.Кузьмина

_____ Л.И.Наперова

_____ Е.Ю.Широкова

_____ В.А.Шкатов

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы


_____ А.А.Сапрыкина

Приложение 1

к протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № ДПР-П-12.12-2/19

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 (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	35 013,86
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	10 504,16
$C_{1.2}$	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 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 протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № ДПР-П-12.12-2/19

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
Строительство воздушной линии 0,4 кВ			
$C_{2(0,4)}$	сечение жилы до 50 мм ² включительно	руб./км	878 147,55
	сечение жилы более 50 мм ²	руб./км	1 134 553,02
Строительство воздушной линии 10 (6) кВ			
$C_{2(10-6)}$	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 протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № ДПР-П-12.12-2/19

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

Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ				
C _{ц(0,4,Д)}	сечение жилы до 70 мм ² включительно	руб./км		390 396,74
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км		549 220,22
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км		669 867,62
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км		802 063,24
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км		970 616,59
	сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км		1 232 752,96
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ				
C _{ц(10(6),Д)}	сечение жилы до 120 мм ² включительно	руб./км		1 491 823,19
	сечение жилы от 120 до 240 мм ² включительно	руб./км		2 248 343,10
	сечение жилы более 240 мм ²	руб./км		3 260 837,45
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ				
C _{ц(20,Д)}	сечение жилы до 120 мм ² включительно	руб./км		1 752 918,88
	сечение жилы свыше 120 до 240 мм ²	руб./км		2 477 238,90
	сечение жилы свыше 240 мм ² до 500 мм ² включительно	руб./км		3 322 514,38
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения				
	Диаметр футляров	Количество в плети		
C _{ц(0,4-20,110)}	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
C _{ц(0,4-20,160)}	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
C _{ц(0,4-20,225)}	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 C_{ц(д)} 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 протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № ДПР-П-12.12-2/19

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 ($C_{4(s,l)}$ *)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
1		2	3
Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с вакуумными выключателями			
$C_{4(6-20, P11b)}$	строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт	12 482 237,20
$C_{4(6-20, 1a)}$	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт	754 234,61
Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с элегазовыми выключателями			
$C_{4(6-20, P11c)}$	Строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт	22 644 228,46
$C_{4(6-20, 1c)}$	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт	1 934 358,35
Строительство КРУН, КРН, переключательных пунктов 6-20 кВ			
$C_{4(6-20, KPHp)}$	строительство одной секции КРУН, КРН на разъединителях, переключательных пунктов	руб./шт	648 643,39
$C_{4(6-20, KPHn)}$	строительство одной секции КРУН, КРН на выключателях	руб./шт	1 120 545,69
Строительство реклоузеров 6-20 кВ			
$C_{4(6-20, pck)}$	строительство реклоузеров, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ	руб./шт	2 323 779,97
Строительство соединительных пунктов (СП) 6-20 кВ			
$C_{4(6-20, CII)}$	строительство соединительных пунктов	руб./шт	11 865 990,28

* Стандартизированные тарифные ставки $C_{4(s,l)}$ 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 протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № ДПР-П-12.12-2/19

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 ($C_{S(s,t)}$)*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерени я	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
Строительство КТП, МТП с одним трансформатором			
$C_{S(k,KT)}$	мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 455,99
	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 565,40
	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 492,42
	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 944,82
	мощностью 1 x 630 кВА и более	руб./кВт	1 400,79
Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами			
$C_{S(s,2KT)}$	мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 257,34
	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 471,76
	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 413,51
	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 897,05
	мощностью 2 x 630 кВА и более	руб./кВт	1 368,30
Строительство трансформаторной подстанции с одним трансформатором, укомплектованных автоматическими выключателями			
$C_{S(s,TP)}$	мощностью 1 x 400 кВА и менее	руб./кВт	10 057,42
	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	6 526,70
	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 893,45
	мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	4 367,88
	мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 751,59
	мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	4 146,03
	мощностью 1 x 2500 кВА и более	руб./кВт	3 405,31
Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованных автоматическими выключателями			
$C_{S(s,2TP)}$	мощностью 2 x 400 кВА и менее	руб./кВт	8 899,99
	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 739,84
	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	4 372,19
	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 988,20
	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	4 236,25
	мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 846,64
	мощностью 2 x 2500 кВА и более	руб./кВт	3 236,52

Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ				
C5(s _{2ТП_АВР})	мощностью 2 х 400 кВА и менее	руб./кВт	14 924,77	х
	мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	8 272,20	8 346,26
	мощностью 2 х 1000 кВА	руб./кВт	5 539,50	5 600,57
	мощностью 2 х 1250 кВА	руб./кВт	4 590,70	4 671,63
	мощностью 2 х 1600 кВА	руб./кВт	3 479,59	4 807,16
	мощностью 2 х 2000 кВА	руб./кВт	4 077,06	4 389,14
	мощностью 2 х 2500 кВА и более	руб./кВт	2 797,16	3 704,13
Установка дополнительного трансформатора ТМГ				
C _{5(с.тр_ТМГ)}	мощностью 1 х 100 кВА и менее	руб./кВт	1 166,30	х
	мощностью 1 х 160 кВА	руб./кВт	1 000,03	х
	мощностью 1 х 250 кВА	руб./кВт	852,70	х
	мощностью 1 х 400 кВА	руб./кВт	668,17	1 174,13
	мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	599,39	1 720,54
	мощностью 1 х 1000 кВА	руб./кВт	542,06	1 370,83
	мощностью 1 х 1250 кВА	руб./кВт	678,32	1 375,09
	мощностью 1 х 1600 кВА	руб./кВт	658,43	1 291,01
	мощностью 1 х 2000 кВА	руб./кВт	654,65	1 312,27
	мощностью 1 х 2500 кВА	руб./кВт	626,04	1 178,00
Установка дополнительного трансформатора ТСЛ				
C _{5(с.тр_ТСЛ)}	мощностью 1 х 400 кВА	руб./кВт	2 310,04	х
	мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	1 580,04	2 151,42
	мощностью 1 х 1000 кВА	руб./кВт	1 312,65	1 653,22
	мощностью 1 х 1250 кВА	руб./кВт	1 247,01	1 507,41
	мощностью 1 х 1600 кВА	руб./кВт	1 110,96	1 306,01
	мощностью 1 х 2000 кВА	руб./кВт	1 234,84	1 372,83
	мощностью 1 х 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(с.т)} 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 протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № ДПР-П-12.12-2/19

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
$C_{2(s,t)}^{max N}$	Строительство воздушных линий:	
	уровнем напряжения 0,4 кВ	5 094,45
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	1 609,54
$C_{3(s,t)}^{max N}$	Строительство кабельных линий:	
	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 стандартизованных 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:

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

$P_A, P_{\text{ТМ}}$ - 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 протоколу.

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{2(s,t)}^{\text{max } N}$, $C_{3(s,t)}^{\text{max } N}$, $C_{4(s,t)}^{\text{max } N}$, $C_{5(s,t)}^{\text{max } N}$ 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.

Приложение 7

к протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № ДПР-П-12.12-2/19

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)

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

- $P_{\text{РП}}$ – 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;
- $P_{A, \text{РП}}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ. 1 152 509,02
руб

$P_{TM, RP}$ – 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 $P_{TM, RP}$ 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

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

P_{TP} – 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, 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 соответствующих 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;

$P_{A,TP}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ. 1 152 509,02 руб

$P_{TM, TP}$ – 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 настоящего приложения.

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:

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

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.