



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

П Р И К А З

12 декабря 2019 года

№ 248-ТР

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

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями

по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12 декабря 2019 г. № ДПР-П-12.12-2/19 **приказываю:**

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

1.1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (приложение 1).

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

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

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

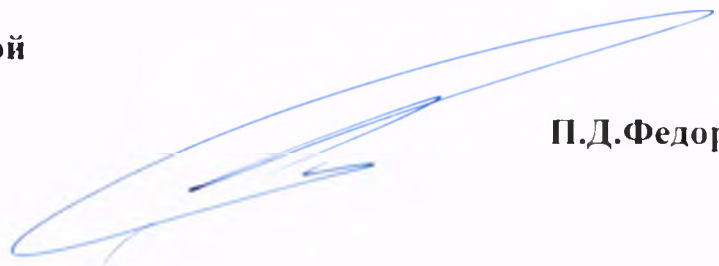
1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (приложение 5).

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

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

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

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



**П.Д.Федоров**

Приложение 1

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2020 год (С<sub>1</sub>)

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

Примечание:

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

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

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

## Приложение 2

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

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организацией 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
<b>Строительство воздушной линии 0,4 кВ</b>			
$C_{2(0.4)}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	878 147,55
	сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 134 553,02
<b>Строительство воздушной линии 10 (6) кВ</b>			
$C_{2(10-6)}$	все сечения	руб./км	1 337 403,25

\* Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,i)}$  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 ( $C_{3(s,i)}$ )\*

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

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

\* Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3(6,1)</sub> установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

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

Приложение 4

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

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

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

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

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



Приложение 5

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

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

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

<b>Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ</b>				
<b>C5(s,2III_АВР)</b>	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
<b>Установка дополнительного трансформатора ТМГ</b>				
<b>C5(s,тр_ТМГ)</b>	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
<b>Установка дополнительного трансформатора ТСЛ</b>				
<b>C5(s,тр_ТСЛ)</b>	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
<b>Установка отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ</b>				
<b>C5(0,4,ВРЩ)</b>	РЩ, ВРЩ, ВРУ 0,4 кВ	руб./кВт	947,61	

\* Стандартизированные тарифные ставки  $C_{5(s,t)}$  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 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
$C_{2(s,t)}^{\max N}$	<b>Строительство воздушных линий**:</b>	
	уровнем напряжения 0,4 кВ	5 094,45
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	1 609,54
$C_{3(s,t)}^{\max N}$	<b>Строительство кабельных линий**:</b>	
	уровнем напряжения 0,4 кВ	1 280,37
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	1 805,43
	уровнем напряжения 20 кВ	2 002,31
$C_{4(s,t)}^{\max N}$	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	2 355,96
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	1 667,04
$C_{5(s,t)}^{\max N}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C_{5(s,t)}$

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

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

Расчет расходов на строительство трансформаторных подстанций производится по следующей формуле:

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

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

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

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

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

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

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

$$P = C_1$$

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

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

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

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

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

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

- $P_{\text{ВЛ}}$  – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.  
 $C_{2(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 2) по мероприятиям в соответствии с ТУ;  
 $L_{2(s,t)}$  – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ.  
 $s$  – уровень напряжения;  
 $t$  – сечение кабеля или способ выполнения работ.

## 2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

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

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

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

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

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

- $P_{РП}$  – 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;
- $P_{А_РП}$  – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ. 1 152 509,02  
руб
- $P_{ТМ_РП}$  – 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  $P_{ТМ_РП}$  на 2020 год приведены в таблице:

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

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

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

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

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

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

$$P_{РТП} = P_{РП} + P_{ТП}$$

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

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



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

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

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

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

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