

Приложение 1

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год (C_1)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»))	руб. за одно присоединение	32 477,26
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	9 743,18
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	22 734,08

Примечание:

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

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

Приложение 2

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

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 по существующим опорам ($C_{2(0,4, \text{сущ.})}$)		
сечение жилы 16 мм ² – 50 мм ²	руб./км	384 244,85
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	611 760,87
Строительство воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор ($C_{2(0,4, \text{уст.})}$)		
сечение жилы 16 мм ² – 50 мм ²	руб./км	781 279,94
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	1 006 077,64
Строительство воздушной линии 10 кВ с установкой опор ($C_{2(10, \text{уст.})}$)		
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	1 177 004,51

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

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

Приложение 3

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий
электропередачи для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{3(s,l)}$)*

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 с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,1A)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	1 235 068,16
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 287 186,39
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 375 745,84
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 454 567,23
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 552 251,59
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 648 238,20
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 752 739,00
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 886 361,29
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 093 839,02
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,1M)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	1 649 779,61
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 911 389,77
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 442 675,33
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 976 583,44
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	3 655 182,14
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	4 301 889,61
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 046 089,61
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 974 850,23
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	7 436 889,40
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,2A)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	1 908 818,78
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	2 013 055,25
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 190 174,14
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 347 816,94
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 543 185,64
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	2 735 158,88
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	2 944 160,47
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 211 405,04
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 626 360,51
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,2M)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	2 737 726,54
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	3 260 946,86
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	4 323 517,98
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	5 391 334,21
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	6 748 531,59
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	8 041 946,54
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	9 530 346,54
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	11 387 867,79
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	14 311 946,12

Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(10(6),1А)})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 013 667,33
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 113 680,93
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 463 616,53
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 665 605,18
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		2 821 029,96
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		2 924 156,67
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 325 512,09
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		3 827 977,59
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 089 896,32
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 170 596,09
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(10(6),2А)})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		3 557 887,72
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		3 757 914,93
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 457 786,12
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		4 861 763,43
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 172 612,98
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		5 378 866,41
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 181 577,25
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 186 508,25
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		7 710 345,71
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		9 871 745,25
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(20,1А)})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 749 739,85
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 899 030,10
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		2 903 632,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 349 452,83
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 536 704,59
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		3 940 911,90
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 280 865,41
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 472 594,15
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(20,2А)})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		5 111 594,57
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		5 410 175,07
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 419 379,75
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 311 020,54
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 685 524,06
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 493 938,68
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		8 173 845,69
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		10 557 303,18
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,1А(Б))})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 358 574,97
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		1 415 905,03
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		1 513 320,42
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		1 600 023,95
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		1 707 476,74
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		1 813 062,02
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		1 928 012,90
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		2 074 997,42
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		2 303 222,92
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,1Б(В))})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 814 757,57
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		2 102 528,75
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 686 942,86
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		3 274 241,79
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 020 700,35
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		4 732 078,57
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 550 698,57
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 572 335,26
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		8 180 578,34

Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{30.4.1АБ})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		2 099 700,66
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		2 214 360,77
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 409 191,56
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 582 598,63
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 797 504,21
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		3 008 674,77
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		3 238 576,52
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 532 545,55
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 988 996,56
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{30.4.2МБ})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		3 011 499,19
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		3 587 041,54
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		4 755 869,78
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		5 930 467,63
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		7 423 384,75
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		8 846 141,20
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		10 483 381,19
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		12 526 654,57
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		15 743 140,73
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{310(6).1АБ})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 215 034,06
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 325 049,03
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 709 978,18
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 932 165,70
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		3 103 132,95
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 216 572,34
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 658 063,30
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		4 210 775,35
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 498 885,95
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 687 655,70
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{310(6).2АБ})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		3 913 676,49
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		4 133 706,42
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 903 564,74
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		5 347 939,78
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 689 874,27
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		5 916 753,05
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 799 734,98
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 905 159,07
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		8 481 380,28
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		10 858 919,77
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{320.1АБ})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		3 024 713,83
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		3 188 933,11
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		3 193 995,68
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 684 398,12
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 890 375,05
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		4 335 003,09
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 708 951,95
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		6 019 853,57
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{320.2АБ})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		5 622 754,03
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		5 951 192,57
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 961 317,72
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 942 122,60
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		7 354 076,47

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

сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 352 671,30
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 960 914,39
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(10(6), АЛБ)})		
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	744 362,82
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	854 377,79
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 239 306,94
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 461 494,46
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 632 461,71
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 745 901,10
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 187 392,07
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 740 104,11
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 028 214,72
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 216 984,46
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(20, АЛБ)})		
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 533 332,58
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 697 551,86
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 702 614,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	2 193 016,87
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 398 993,80
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 843 621,84
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 217 570,70
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 528 472,32
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения (С_{3(0,4-20, ГНБ)})		
две трубы ПНД диаметром 160 мм	руб./км	39 100 396,92
три трубы ПНД диаметром 160 мм	руб./км	46 707 048,37
две трубы ПНД диаметром 225 мм	руб./км	45 879 549,27
три трубы ПНД диаметром 225 мм	руб./км	56 468 194,82

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

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

Приложение 4

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

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

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

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

Приложение 5

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

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

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

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

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

Приложение 6

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

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

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

Ставка	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт
		Максимальная мощность до 8 900 кВт
1	2	3
$C_{1.1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	173,65
$C_{1.2}^{max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	405,18
$C_{2(R)}^{max}$	Строительство воздушных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	1 185,60
	уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	1 676,35
	уровнем напряжения 10 кВ с установкой опор	1 521,14
$C_{3(R)}^{max}$	Строительство кабельных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 094,49
	уровнем напряжения 0,4 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 303,94
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	2 285,38
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 513,92
	уровнем напряжения 20 кВ	2 711,86
	уровнем напряжения 20 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 983,04
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	4 283,65
$C_{4(R)}^{max}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**	1 255,87
$C_{5(R)}^{max}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ**	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C_{5(R)}$

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

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

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