

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, утвержденных приказом Федерального агентства по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 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 подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	2 334,72
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	700,42
С _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб/кВт	910,54
С _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб/кВт	163,43
С _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб/кВт	560,33

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 9 к протоколу.

Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1.1}, С_{1.2}, С_{1.3}, С_{1.4}) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1.1}, С_{1.2}, С_{1.3}, С_{1.4}) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

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

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

*Стандартизированные тарифные ставки С_{2_нн} установлены в ценах 2001 года.

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

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (C₂ сн2*)

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

*Стандартизированные тарифные ставки C₂ сн2 установлены в ценах 2001 года.

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

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С_{3_нн}*)

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

*Стандартизированные тарифные ставки С_{3_нн} установлены в ценах 2001 года.

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

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С_{3_СН2}*)

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

*Стандартизированные тарифные ставки С_{3_СН2} установлены в ценах 2001 года.

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

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С₃_гнб*)

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

*Стандартизированные тарифные ставки С₃_гнб установлены в ценах 2001 года.

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

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплекстных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С4тп*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) максимальной мощностью не более 150 кВт**	
		10/0,4	20/0,4
		4	
1			
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	312,87	625,74
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	206,19	412,39
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	142,93	285,88
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	111,57	223,16
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	80,23	160,48
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (КТП)			
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	281,07	562,14
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	185,60	371,22
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	129,03	258,06
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	101,40	202,81
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	73,15	146,31
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (БКТП)			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	577,71	1 155,44
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	374,57	749,16
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	280,84	561,68
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	250,67	501,36
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	272,70	545,40
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	237,94	475,89
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	195,43	390,87
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП)			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	482,69	965,39
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	313,72	627,45
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	239,51	479,03
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	215,88	431,77
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	240,39	480,79
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	210,78	421,56
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	173,36	346,73
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП) без учета РУ 20 кВ			
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	-	208,39
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	-	173,72
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	-	168,51
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	-	207,52
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	-	187,15
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	-	156,57
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	458,54	917,09
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	296,83	593,67
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	213,49	427,00
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	181,06	362,13
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	154,39	308,78
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	140,89	281,79
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	118,05	236,10
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	366,01	732,03
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	237,70	475,42
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	174,48	348,96
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	149,16	298,33
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	128,60	257,22
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	119,11	238,22
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	100,26	200,54

*Стандартизированные тарифные ставки С4тп установлены в ценах 2001 года.

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

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство
 распределительных пунктов (РП, СП) уровнем напряжения до 35 кВ для определения
 платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 на территории города Москвы на 2017 год (С4рп, С4рп_доп*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт**	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Стандартизированные тарифные ставки С4рп			
Строительство распределительных пунктов			
с вакуумными выключателями 10 кВ	руб./кВт	108,72	217,44
с элегазовыми выключателями 10 кВ	руб./кВт	145,73	291,47
с элегазовыми выключателями 20 кВ	руб./кВт	101,22	202,44
КРУН, КРН, пункт секционирования	руб./кВт	71,27	142,54
Стандартизированные тарифные ставки С4рп_доп			
Дополнительные присоединения к РП, СП			
с вакуумными выключателями 10 кВ	руб./кВт	6,56	13,14
с элегазовыми выключателями 10 кВ	руб./кВт	12,28	24,56
с элегазовыми выключателями 20 кВ	руб./кВт	8,52	17,06

*Стандартизированные тарифные ставки С4рп_доп установлены в ценах 2001 года.

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

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

Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям

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

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

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

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

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

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

где:

$$P_{\text{ВЛ}} = (C_{2_нн} \times L_{2_нн} + C_{2_сн2} \times L_{2_сн2}) \times Z_{\text{Изм.ст}}$$

$$P_{\text{КЛ}} = (C_{3_нн} \times L_{3_нн} + C_{3_сн2} \times L_{3_сн2} + C_{3_гнб} \times L_{3_гнб}) \times Z_{\text{Изм.ст}}$$

$$P_{\text{РП}} = (C_{4_рп} + (k - 2) \times C_{4_рп_доп}) \times N \times Z_{\text{Изм.ст}}$$

$$P_{\text{ТП}} = \left(\frac{\sum_{i=1}^n N_i - N}{\sum_{i=1}^n N_i} \right) \times \sum_{i=1}^n (C_{4_тп i} \times N_i) \times Z_{\text{Изм.ст}}$$

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

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

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

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

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

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

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

$C_1, C_2_нн, C_2_сн2, C_3_нн, C_3_сн2, C_3_гнб, C_4_тп, C_4_рп, C_4_рп_доп$ – стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 1 – 8 к протоколу;

$L_2_нн, L_2_сн2$ – протяженность трассы воздушных линий;

$L_3_нн, L_3_сн2$ – протяженность трассы кабельных линий;

$L_3_гнб$ – длина участка ГНБ;

$C_4_тп$ – стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций, предусмотренных техническими условиями;

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

n – количество трансформаторных подстанций в соответствии с техническими условиями;

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

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

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

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

$$P_{\text{ТП}} = \left(\frac{\sum_{i=1}^n N_i - 2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \right) \times \sum_{i=1}^n (C_{4_тп i} \times N_i) \times Z_{\text{Изм.ст}}$$

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
 для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 ОАО «Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада» на уровне напряжения ниже 35 кВ
 и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2017 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, (тыс.руб.)	Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт			Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт
			до 150 кВт вкл.	от 150 кВт до 8 900 кВт	от 150 кВт до 8 900 кВт	
1	2	3	4	5	6	7
1.*	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	-	-	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-
3.**	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий НН	-	-	-	-	984,57
	строительство воздушных линий СН2	-	-	-	-	1 274,80
3.2.	строительство кабельных линий НН	-	-	-	-	1 917,99
	строительство кабельных линий СН2	-	-	-	-	2 379,70
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
3.4.1.	трансформация напряжения не требуется	-	-	-	-	1 201,65
3.4.2.	трансформация напряжения требуется	-	-	-	-	2 727,45
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.*	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	-	-	-	-
5.*	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-	-
6.*	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	-	-	-	-

* Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С₁.

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