

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ,  
УКАЗАННЫМ В ПУНКТЕ 16 МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ, УТВЕРЖДЕННЫХ  
ПРИКАЗОМ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ ОТ 11 СЕНТЯБРЯ  
2012 Г. N 209-Э/1 (КРОМЕ ПОДПУНКТОВ "Б" И "В"),  
ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА МОСКВЫ  
ЗАО «ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР»  
НА 2017 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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	2 334,72
С <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	700,42
С <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	910,54
С <sub>1.3</sub>	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 <sub>1.4</sub>	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 С<sub>1</sub> согласно формулам, указанным в приложении 9 к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>1.1</sub>, С<sub>1.2</sub>, С<sub>1.3</sub>, С<sub>1.4</sub>) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>1.1</sub>, С<sub>1.2</sub>, С<sub>1.3</sub>, С<sub>1.4</sub>) 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 (C<sub>2</sub> ин <\*>)**

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
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам			
Сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	37 368,11	74 736,23
Сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	45 161,25	90 322,51
Сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	48 055,75	96 111,50
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	52 961,18	105 922,37
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	59 579,27	119 158,55
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	72 568,54	145 137,09
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	76 056,13	152 112,26
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	84 020,24	168 040,48
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор			
Сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	84 788,63	169 577,26
Сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	92 581,77	185 163,54
Сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	95 476,26	190 952,53
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	100 381,70	200 763,40
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	106 999,79	213 999,58
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	119 989,06	239 978,12
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	123 476,64	246 953,29
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	131 440,75	262 881,51

<\*> Стандартизированные тарифные ставки C<sub>2,ин</sub> 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. N 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 (C<sub>2\_чн2</sub> <\*>)**

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
Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ по существующим опорам			
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	87177,55	174 355,10
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	94028,85	188 057,71
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	102454,34	204 908,69
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	110776,66	221 553,32
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	120181,59	240 363,18
Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ с установкой опор			
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	124931,13	249 862,27
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	131782,44	263 564,88
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	140207,93	280 415,86
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	148530,24	297 060,49
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	157935,17	315 870,35

<\*> Стандартизированные тарифные ставки C<sub>2\_чн2</sub> 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. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ 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<sub>3\_нн</sub> <\*>)**

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
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами			
Сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	95 790,50	191 581,00
Сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	99 832,73	199 665,47
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	106 701,30	213 402,61
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	112 814,60	225 629,21
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	120 390,89	240 781,79
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	127 835,51	255 671,02
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	135 940,47	271 880,94
Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	146 304,06	292 608,13
Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	162 395,80	324 791,61
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами			
Сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	147 051,82	294 103,64
Сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	170 370,24	340 740,48
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	217 725,96	435 451,93
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	265 315,45	530 630,90
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	325 801,81	651 603,63
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	383 445,58	766 891,16
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	449 779,27	899 558,54

Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	532 563,62	1 065 127,25
Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	662 881,35	1 325 762,70
Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами			
Сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	148 045,84	296 091,69
Сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	156 130,31	312 260,62
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	169 867,45	339 734,90
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	182 094,05	364 188,10
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	197 246,63	394 493,26
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	212 135,85	424 271,71
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	228 345,78	456 691,57
Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	249 072,97	498 145,95
Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	281 256,45	562 512,91
Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами			
Сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	244 025,12	488 050,25
Сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	290 661,96	581 323,92
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	385 373,41	770 746,82
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	480 552,38	961 104,76
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	601 525,11	1 203 050,22
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	716 812,64	1 433 625,29
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	849 480,02	1 698 960,04
Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 015 048,73	2 030 097,46
Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 275 684,18	2 551 368,36

<\*> Стандартизированные тарифные ставки  $C_{з,нн}$  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. N 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<sub>3</sub>\_СН2 <\*>)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изменения	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
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами			
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	156 177,78	312 355,56
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	163 934,72	327 869,45
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	191 075,33	382 150,67
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	206 741,35	413 482,70
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	218 795,92	437 591,84
Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	226 794,31	453 588,63
Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	257 922,99	515 845,98
Сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	296 893,65	593 787,30
Сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	317 207,77	634 415,55
Сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	401 025,63	802 051,27
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами			
Сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	275 945,78	551 891,57
Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	291 459,67	582 919,34
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	345 740,89	691 481,79
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	377 072,92	754 145,84
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	401 182,06	802 364,13
Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	417 178,85	834 357,70

Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	479 436,20	958 872,41
Сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	557 377,52	1 114 755,05
Сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	598 005,77	1 196 011,54
Сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	765 641,49	1 531 282,99
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами			
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	213 266,74	426 533,48
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	224 845,52	449 691,05
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	225 202,47	450 404,95
Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	259 779,80	519 559,61
Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	274 302,84	548 605,69
Сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	305 652,71	611 305,42
Сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	332 019,12	664 038,24
Сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	424 448,27	848 896,54
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами			
Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	396 449,54	792 899,09
Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	419 607,11	839 214,23
Сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	420 321,02	840 642,04
Сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	489 475,68	978 951,36
Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	518 521,75	1 037 043,50
Сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	581 221,48	1 162 442,97
Сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	633 954,31	1 267 908,62
Сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	818 812,60	1 637 625,20

<\*> Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3, \text{ен2}}$  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. N 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 (С<sub>з\_гнб</sub> <\*>)**

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
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 С<sub>з\_гнб</sub> 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. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КОМПЛЕКТНЫХ  
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 (С<sub>4ТП</sub> <\*>)**

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	
		10/0,4	20/0,4	10/0,4	20/0,4
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	404,32	749,16	808,65
Мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	280,84	300,19	561,68	600,38

Мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	250,67	271,79	501,36	543,59
Мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	272,70	293,62	545,40	587,26
Мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	237,94	257,54	475,89	515,10
Мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	195,43	213,38	390,87	426,76
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	341,48	627,45	682,98
Мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	239,51	257,57	479,03	515,15
Мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	215,88	235,59	431,77	471,19
Мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	240,39	259,92	480,79	519,85
Мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	210,78	229,07	421,56	458,15
Мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	173,36	190,11	346,73	380,23
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП) без учета РУ 20 кВ					
Мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	-	208,39	-	416,80
Мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	-	173,72	-	347,46
Мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	-	168,51	-	337,03
Мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	-	207,52	-	415,04
Мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	-	187,15	-	374,31
Мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	-	156,57	-	313,15
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	302,39	593,67	604,79
Мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	213,49	218,11	427,00	436,24
Мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	181,06	185,45	362,13	370,91

Мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	154,39	158,29	308,78	316,60
Мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	140,89	145,42	281,79	290,86
Мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	118,05	121,89	236,10	243,80
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	242,89	475,42	485,79
Мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	174,48	178,79	348,96	357,59
Мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	149,16	153,26	298,33	306,53
Мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	128,60	132,25	257,22	264,51
Мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	119,11	123,34	238,22	246,68
Мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	100,26	103,85	200,54	207,72

-----  
 <\*> Стандартизированные тарифные ставки  $C_{4m}$  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. N 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 (С<sub>4рп</sub>, С<sub>4рп\_доп</sub> <\*>)**

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
Стандартизированные тарифные ставки С <sub>4рп</sub>			
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 С <sub>4рп_доп</sub>			
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 С<sub>4рп</sub>, С<sub>4рп\_доп</sub> установлены в ценах 2001 года.

В случае если расходы на строительство распределительного пункта, рассчитанные по формуле, указанной в приложении 9 к настоящему приказу, превышают укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (УНЦ), утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2016 N 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. N 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:

$$P_{\text{вл}} = (C_{2\_нн} \times L_{2\_нн} + C_{2\_сн2} \times L_{2\_сн2}) \times Z_{\text{изм.ст}},$$

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

$$P_{\text{рп}} = (C_{4\text{рп}} + (k - 2) \times C_{4\text{рп\_доп}}) \times N \times Z_{\text{изм.ст}},$$

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

$P_{\text{общ}}$  - 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;

$C_1, C_{2\_нн}, C_{2\_сн2}, C_{3\_нн}, C_{3\_сн2}, C_{3\_гнб}, C_{4\text{тп}}, C_{4\text{рп}}, C_{4\text{рп\_доп}}$  - стандартизированные тарифные ставки согласно [приложениям 1-8](#) к данному приказу;

$L_{2\_нн}, L_{2\_сн2}$  - протяженность трассы воздушных линий;

$L_{3\_нн}, L_{3\_сн2}$  - протяженность трассы кабельных линий;

$L_{3\_гнб}$  - длина участка ГНБ;

$C_{4\text{тп}i}$  - 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:

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