



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

14 декабря 2016 года

№ 381-ТР

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок
для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории города Москвы на 2017 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 службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 14 декабря 2016 г. № 65, приказываю:

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. 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. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ согласно приложению 3 к настоящему приказу;

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению 4 к настоящему приказу;

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ согласно приложению 5 к настоящему приказу;

1.6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи согласно приложению 6 к настоящему приказу;

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 7 к настоящему приказу;

1.8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП, СП) уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 8 к настоящему приказу;

1.9. Формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 9 к настоящему приказу.

2. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на

количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Первый заместитель руководителя
Департамента экономической политики
и развития города Москвы**



Р.Е.Безубик

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. № 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 настоящему приказу.

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 ($C_{2_нн}^*$)

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
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 $C_{2_нн}$ 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 (С_{2_снз}*)

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 С_{2_снз} 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 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год ($C_{3_нн}^*$)

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 $C_{3_нн}$ 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 (С_{3_ГНБ}*)

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 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_{3_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 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_{тп}*)

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	
1	2	3		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 С_{тп} 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 (С_{4рп}, С_{4рп 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 С_{4рп}			
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_{4рп 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 С_{4рп}, С_{4рп доп} 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 № 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»:

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

$P = C_1 \times 15 + 139,98 \times (N - 15)$ - 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:

$$P_{\text{ВЛ}} = (C_{2_НН} \times L_{2_НН} + C_{2_СН2} \times L_{2_СН2}) \times Z_{\text{Изм.ст}}$$

$$P_{\text{КЛ}} = (C_{3_НН} \times L_{3_НН} + C_{3_СН2} \times L_{3_СН2} + C_{3_ГНБ} \times L_{3_ГНБ}) \times Z_{\text{Изм.ст}}$$

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

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

$P_{\text{Общ}}$ – 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;

$C1, C2_{\text{НН}}, C2_{\text{СН2}}, C3_{\text{НН}}, C3_{\text{СН2}}, C3_{\text{ГНБ}}, C4_{\text{ТП}}, C4_{\text{РП}}, C4_{\text{РП_доп}}$ – 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;

$C4_{\text{ТП}}$ – 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:

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

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 65-1-19
заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы

г. Москва

от 14 декабря 2016 г.

Председательствовал:

Первый заместитель председателя правления

Р.Е.Беззубик

Члены правления:

**Д.А.Булдин
П.Д.Фёдоров
Л.И.Напёрова
Е.В.Лосева
Д.В.Путин
С.А.Филатов**

**от Департамента экономической
политики и развития города Москвы:**

**В.В.Крутов
М.С.Смирнова
Ю.И.Коренок
В.А.Степаненков**

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) С.А. Филатов, О.С. Корнеев надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес. С.А. Филатов представил свою письменную позицию от 19.12.2016 № СР-02/16-5474 (вх. от 19.12.2016 № ДПР-40-3518/16).

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

– об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2017 год;

– об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МСК Энергосеть» на территории города Москвы на 2017 год.

Вопрос № 1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2017 год»

(Беззубик Р.Е., Булдин Д.А., Фёдоров П.Д., Напёрова Л.И., Лосева Е.В., Крутов В.В., Смирнова М.С., Коренок Ю.И., Степаненков В.А., Сороколетова С.Н.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям В.В. Крутова о том, что Департаментом был рассмотрен вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2017 год.

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией

надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен Департаментом в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, на основании обращений территориальных сетевых организации, а так же предоставленных обосновывающих документов.

Расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") в расчете на 1 договор на 2017 год приняты Департаментом на уровне 35,02 тыс. руб., исходя из величины утвержденных Департаментом плановых экономически обоснованных расходов сетевых организаций, имеющих заключенные договора технологического присоединения.

Плановое значение объема присоединяемой максимальной мощности на 1 договор на 2017 год принято Департаментом, исходя из средней мощности и количества договоров, заключенных на территории города Москвы за период 2013-2015 гг. с дифференциацией по диапазонам мощности.

Расчет стандартизированной тарифной ставки (С1) 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") (руб./кВт) выполнен Департаментом в ценах периода регулирования.

Расходы для утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» (С2, С3, С4) определены Департаментом исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года и фактических данных (о способах выполнения работ и видах используемых материалов и оборудования).

Расчет стандартизированных ставок С2, С3 и С4 выполнен Департаментом в ценах базового периода (2001 год).

Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» рассчитаны Департаментом по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и пунктом 7 Методических указаний Департаментом утверждены формулы для расчета сетевыми организациями размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

1.2. Принять к сведению особые мнения, представленные сетевыми организациями:

- ПАО «Московская объединенная электросетевая компания», ООО «Энергии Технологии» (прилагаются).

- АО «Объединенная энергетическая компания»: АО «Объединенная энергетическая компания» осуществляет строительство опорной сети 20 кВ в соответствии со схемой и программой развития электроэнергетики города Москвы на период 2016-2021 гг. Схема строительства опорной сети 20 кВ предусматривает строительство РП 20 кВ, оснащенных ячейками с моторизированными вакуумными выключателями, оснащёнными функциями АВР, АПВ и автоматической функцией локализации поврежденного участка сети, чему не отвечают ячейки РМБ.

1.3. Департаментом, с учетом информации, представленной сетевыми организациями, пересмотрены:

- 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 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в");

- формула расчета расходов на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, учитывающая присоединение заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно. При присоединении заявителей максимальной мощностью свыше 15 кВт, расходы за дополнительную мощность рассчитывается, исходя из стоимости 138,89 руб/кВт;

- стандартизированные тарифные ставки на прокладку кабельных линий 10 – 20 кВ, сечением 800 мм²;

- стандартизированные тарифные ставки на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП) без учета РУ 20 кВ.

- стандартизированные тарифные ставки на строительство распределительных пунктов (РП, СП).

1.4. Правление решило:

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. 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. № 209-э/1, (кроме подпунктов «б» и «в»)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению 2 к настоящему протоколу;

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

на уровне напряжения 1-20 кВ согласно приложению 3 к настоящему протоколу;

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению 4 к настоящему протоколу;

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ согласно приложению 5 к настоящему протоколу;

1.6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи согласно приложению 6 к настоящему протоколу;

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 7 к настоящему протоколу;

1.8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП, СП) уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 8 к настоящему протоколу;

1.9. Формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

2. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом требований к технологическому присоединению энергопринимающих устройств) к сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для заявителей, подающих заявку на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого для осуществления от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, в которой подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество членов объединения, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо для осуществления от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на территории города Москвы для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом требований к технологическому присоединению энергопринимающих устройств) к сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество членов объединения, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Голосование - за – 6 человек

(Беззубик Р.Е., Булдин Д.А., Фёдоров П.Д., Напёрова Л.И.,
Лосева Е.В., Путин Д.В.)

Против – 1 человек (Филатов С.А.)

Решение принято

Вопрос № 19 «Об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МСК Энергосеть» на территории города Москвы на 2017 год»

(Беззубик Р.Е., Булдин Д.А., Фёдоров П.Д., Напёрова Л.И., Лосева Е.В., Крутов В.В., Смирнова М.С., Сороколетова С.Н.)

19.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям В.В. Крутова о том, что Департаментом был рассмотрен вопрос об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МСК Энергосеть» на территории города Москвы на 2017 год.

Расчет ставок за 1 кВт максимальной мощности выполнен Департаментом в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, на основании предоставленных сведений сетевой организацией и обосновывающих документов.

Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории города Москвы, Департаментом определены единые стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством воздушных, кабельных линий, распределительных пунктов, комплектных и распределительных трансформаторных подстанций приведены в цены периода регулирования с учетом индексов изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на 3 квартал 2016 года, утвержденных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации:

- воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами – 3,73;
- подземная прокладка кабеля с медными жилами – 4,99;
- подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами – 5,74;
- прочие объекты - 6,81.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством воздушных и кабельных линий выполнен исходя из стандартизированных ставок, фактической протяженности линий, мощности, присоединенной путем строительства линий.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, которые сетевая организация не выполняла в предыдущие периоды, приняты Департаментом исходя из данных по сетевым организациям, осуществляющим деятельность на территории города Москвы, имеющим аналогичные характеристики электросетевого хозяйства.

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

19.2. Правление решило:

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2017 года ставки за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МСК Энергосеть» на территории города Москвы согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 22 июня 2016 г. № 28-ТР «Об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Королёвская электросеть» на территории города Москвы на 2016 год».

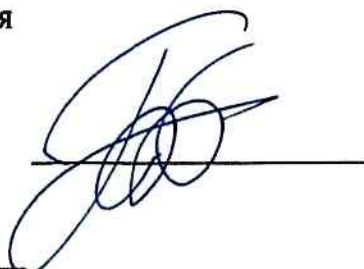
Голосование - за – 6 человек

(Беззубик Р.Е., Булдин Д.А., Фёдоров П.Д., Напёрова Л.И.,
Лосева Е.В., Путин Д.В.)

Против – 1 человек (Филатов С.А.)

Решение принято

Первый заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы



Р.Е. Беззубик

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы



С.Н. Сороколетова

16 декабря 2016 г.



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. № 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 ($C_{2_ин}$ *)

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
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 $C_{2_ин}$ 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 (C_{2_CH2} *)

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 C_{2_CH2} 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 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2017 год (С_{з.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
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_{з.ин} 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. 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
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 (С_{3_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 С_{3_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 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_{4тп}*)

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
1	2	3		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 С_{4тп} 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 (С_{4рп}, С_{4рп_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 С_{4рп}			
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_{4рп_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 С_{4рп}, С_{4рп_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»:

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

$P = C_1 \times 15 + 139,98 \times (N - 15)$ - 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 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;

$C_{4\text{тп}}$ – стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций, предусмотренных техническими условиями;

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

k – 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:

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

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
 для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 АО «МСК Энергосеть» 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	
			Максимальная мощность			
			до 150 кВт вкл.	от 150 кВт до 8 900 кВт	до 150 кВт вкл.	от 150 кВт до 8 900 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1.*	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 372,99	-	-	-	-
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	-	-	-	492,28	984,57
	строительство воздушных линий СН2	-	-	-	637,40	1 274,80
3.2.	строительство кабельных линий НН	326,06	340,00	-	958,99	1 917,99
	строительство кабельных линий СН2	404,55	340,00	-	1 189,85	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	-	-	-	600,82	1 201,65
3.4.2.	трансформация напряжения требуется	-	-	-	1 363,72	2 727,45
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.*	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	3 084,89	-	-	-	-
5.*	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	553,70	-	-	-	-
6.*	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 898,39	-	-	-	-

* 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 C_1 .

** 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».