**Выдержка из Приказа ДЭПиР г.Москвы 478-ТР от 26.12.2016**

**(источник публикации: официальный сайт Правительства Москвы http://www.mos.ru, 30.12.2016,**

**"Вестник Мэра и Правительства Москвы", спецвыпуск N 49, 31.12.2016)**

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ   
ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ГОРОДА МОСКВЫ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие  (с 1 января по 30 июня 2017 года) | | | 2 полугодие  (с 1 июля по 31 декабря 2017 года) | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт мес. | руб./МВтч | руб./кВтч | руб./МВт мес. | руб./МВтч | руб./кВтч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 10 | Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - акционерное общество "Мосводоканал" | 301 891,14 | 45,73 | 0,59009 | 291 322,08 | 44,48 | 0,59497 |

**Выдержки из Приказа ДЭПиР г.Москвы 381-ТР от 14.12.2016**

**(источник публикации: Официальный сайт Правительства Москвы http://www.mos.ru, 21.12.2016,**

**"Вестник Мэра и Правительства Москвы", N 72, том 7, 30.12.2016)**

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

**ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

**К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "МОСВОДОКАНАЛ"**

**НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА МОСКВЫ НА 2016 ГОД**

| Наименование стандартизированной тарифной ставки | | ед. измерения | Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | | 2 | 3 |
| С1 | 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](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B690598EB2F2510B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A29C13CEfDK) Методических указаний (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B690598EB2F2510B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A29C13CEf3K) и ["в"](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B690598EB2F2510B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A29C13CEf2K)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб./кВт | 2 334,72 |
| С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | руб./кВт | 700,42 |
| С1.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | руб./кВт | 910,54 |
| С1.3 | 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 |
| С1.4 | 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 |

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 (С2\_НН [<\*>](#P181))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 [<\*\*>](#P182) | максимальной мощностью более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам | | | |
| Сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 37368,11 | 74736,23 |
| Сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 45161,25 | 90322,51 |
| Сечение жилы 35 мм2 | руб./км | 48055,75 | 96111,50 |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 52961,18 | 105922,37 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 59579,27 | 119158,55 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 72568,54 | 145137,09 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 76056,13 | 152112,26 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 84020,24 | 168040,48 |
| Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор | | | |
| Сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 84788,63 | 169577,26 |
| Сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 92581,77 | 185163,54 |
| Сечение жилы 35 мм2 | руб./км | 95476,26 | 190952,53 |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 100381,70 | 200763,40 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 106999,79 | 213999,58 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 119989,06 | 239978,12 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 123476,64 | 246953,29 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 131440,75 | 262881,51 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки С2\_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](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B6935E89B4F3530B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A39D15CEfBK) 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 (С2\_СН2 [<\*>](#P254))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 [<\*\*>](#P255) | максимальной мощностью более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ по существующим опорам | | | |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 87177,55 | 174355,10 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 94028,85 | 188057,71 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 102454,34 | 204908,69 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 110776,66 | 221553,32 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 120181,59 | 240363,18 |
| Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ с установкой опор | | | |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 124931,13 | 249862,27 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 131782,44 | 263564,88 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 140207,93 | 280415,86 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 148530,24 | 297060,49 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 157935,17 | 315870,35 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки С2\_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](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B6935E89B4F3530B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A39D15CEfBK) 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 (С3\_НН [<\*>](#P433))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 [<\*\*>](#P434) | максимальной мощностью более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами | | | |
| Сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 95790,50 | 191581,00 |
| Сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 99832,73 | 199665,47 |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 106701,30 | 213402,61 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 112814,60 | 225629,21 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 120390,89 | 240781,79 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 127835,51 | 255671,02 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 135940,47 | 271880,94 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 146304,06 | 292608,13 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 162395,80 | 324791,61 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами | | | |
| Сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 147051,82 | 294103,64 |
| Сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 170370,24 | 340740,48 |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 217725,96 | 435451,93 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 265315,45 | 530630,90 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 325801,81 | 651603,63 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 383445,58 | 766891,16 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 449779,27 | 899558,54 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 532563,62 | 1065127,25 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 662881,35 | 1325762,70 |
| Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами | | | |
| Сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 148045,84 | 296091,69 |
| Сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 156130,31 | 312260,62 |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 169867,45 | 339734,90 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 182094,05 | 364188,10 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 197246,63 | 394493,26 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 212135,85 | 424271,71 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 228345,78 | 456691,57 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 249072,97 | 498145,95 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 281256,45 | 562512,91 |
| Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами | | | |
| Сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 244025,12 | 488050,25 |
| Сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 290661,96 | 581323,92 |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 385373,41 | 770746,82 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 480552,38 | 961104,76 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 601525,11 | 1203050,22 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 716812,64 | 1433625,29 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 849480,02 | 1698960,04 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 1015048,73 | 2030097,46 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 1275684,18 | 2551368,36 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки С3\_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](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B6935E89B4F3530B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A39D15CEfBK) 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 (С3\_СН2 [<\*>](#P612))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 [<\*\*>](#P613) | максимальной мощностью более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами | | | |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 156177,78 | 312355,56 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 163934,72 | 327869,45 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 191075,33 | 382150,67 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 206741,35 | 413482,70 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 218795,92 | 437591,84 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 226794,31 | 453588,63 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 257922,99 | 515845,98 |
| Сечение жилы 400 мм2 | руб./км | 296893,65 | 593787,30 |
| Сечение жилы 500 мм2 | руб./км | 317207,77 | 634415,55 |
| Сечение жилы 800 мм2 | руб./км | 401025,63 | 802051,27 |
| Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами | | | |
| Сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 275945,78 | 551891,57 |
| Сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 291459,67 | 582919,34 |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 345740,89 | 691481,79 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 377072,92 | 754145,84 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 401182,06 | 802364,13 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 417178,85 | 834357,70 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 479436,20 | 958872,41 |
| Сечение жилы 400 мм2 | руб./км | 557377,52 | 1114755,05 |
| Сечение жилы 500 мм2 | руб./км | 598005,77 | 1196011,54 |
| Сечение жилы 800 мм2 | руб./км | 765641,49 | 1531282,99 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами | | | |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 213266,74 | 426533,48 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 224845,52 | 449691,05 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 225202,47 | 450404,95 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 259779,80 | 519559,61 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 274302,84 | 548605,69 |
| Сечение жилы 400 мм2 | руб./км | 305652,71 | 611305,42 |
| Сечение жилы 500 мм2 | руб./км | 332019,12 | 664038,24 |
| Сечение жилы 800 мм2 | руб./км | 424448,27 | 848896,54 |
| Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами | | | |
| Сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 396449,54 | 792899,09 |
| Сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 419607,11 | 839214,23 |
| Сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 420321,02 | 840642,04 |
| Сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 489475,68 | 978951,36 |
| Сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 518521,75 | 1037043,50 |
| Сечение жилы 400 мм2 | руб./км | 581221,48 | 1162442,97 |
| Сечение жилы 500 мм2 | руб./км | 633954,31 | 1267908,62 |
| Сечение жилы 800 мм2 | руб./км | 818812,60 | 1637625,20 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки С3\_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](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B6935E89B4F3530B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A39D15CEfBK) 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 (С3\_ГНБ [<\*>](#P669))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 [<\*\*>](#P670) | максимальной мощностью более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения | | | |
| Двумя трубами ПНД диаметром 110 мм | руб./км | 2756916,58 | 5513833,17 |
| Тремя трубами ПНД диаметром 110 мм | руб./км | 4142990,48 | 8285980,96 |
| Двумя трубами ПНД диаметром 160 мм | руб./км | 3825167,00 | 7650334,01 |
| Тремя трубами ПНД диаметром 160 мм | руб./км | 4729459,24 | 9458918,48 |
| Двумя трубами ПНД диаметром 225 мм | руб./км | 4036018,56 | 8072037,12 |
| Тремя трубами ПНД диаметром 225 мм | руб./км | 5799144,69 | 11598289,38 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки С3\_гнб установлены в ценах 2001 года.

<\*\*> Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании [п. 2 ст. 23.2](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B6935E89B4F3530B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A39D15CEfBK) 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 (С4ТП [<\*>](#P976))

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 [<\*\*>](#P977) | | 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 | - | 1155,44 | - |
| 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 С4тп установлены в ценах 2001 года.

<\*\*> Ставки действуют в период с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года на основании [п. 2 ст. 23.2](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B6935E89B4F3530B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A39D15CEfBK) 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 (С4РП, С4РП\_ДОП [<\*>](#P1039))

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 [<\*\*>](#P1041) | максимальной мощностью более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Стандартизированные тарифные ставки С4рп | | | |
| Строительство распределительных пунктов | | | |
| С вакуумными выключателями 10 кВ | руб./кВт | 108,72 | 217,44 |
| С элегазовыми выключателями 10 кВ | руб./кВт | 145,73 | 291,47 |
| С элегазовыми выключателями 20 кВ | руб./кВт | 101,22 | 202,44 |
| КРУН, КРН, пункт секционирования | руб./кВт | 71,27 | 142,54 |
| Стандартизированные тарифные ставки С4рп\_доп | | | |
| Дополнительные присоединения к РП, СП | | | |
| С вакуумными выключателями 10 кВ | руб./кВт | 6,56 | 13,14 |
| С элегазовыми выключателями 10 кВ | руб./кВт | 12,28 | 24,56 |
| С элегазовыми выключателями 20 кВ | руб./кВт | 8,52 | 17,06 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки С4рп, С4рп\_доп установлены в ценах 2001 года.

В случае если расходы на строительство распределительного пункта, рассчитанные по [формуле](#P1053), указанной в приложении 9 к настоящему приказу, превышают укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (УНЦ), утвержденных [приказом](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B690568CB3FF550B1F74BFD44F88CFfFK) 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](consultantplus://offline/ref=E0267D050B2A6F127A5351E5F07DF8B6935E89B4F3530B1F74BFD44F88FF50AC615A921854A39D15CEfBK) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".