**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» для взаимозачетов между ОАО «МРСК Урала» и ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»**

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимных расчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 г. № 211-ПК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» (Текст постановления опубликован на официальном сайте региональной энергетической комиссии Свердловской области :http://rek.midural.ru).

К постановлению РЭК

Свердловской области

от 25.12.2017 № 211-ПК

Раздел 1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области на 2018-2022 годы.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевых организаций, период действия тарифов | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| ставка за содержание электричес-ких сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электричес-ких сетей | ставка на оплату техноло-гического расхода (потерь) |
| руб./МВт· мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 6. | ОАО «МРСК Урала» (г. Екатеринбург) – ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»(г. Верхняя Салда) |
| 6.1. | 2018 год | 24 730 | 32 | 0,125 | 24 730 | 32 | 0,125 |
| 6.2. | 2019 год | 25 210 | 33 | 0,128 | 25 210 | 33 | 0,128 |
| 6.3. | 2020 год | 25 090 | 35 | 0,129 | 25 090 | 35 | 0,129 |
| 6.4. | 2021 год | 24 962 | 36 | 0,130 | 24 962 | 36 | 0,130 |
| 6.5. | 2022 год | 24 780  | 38 | 0,131 | 24 780  | 38 | 0,131 |

Раздел 2. Разъяснения по применению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области на 2018-2022 годы.

1. Тарифы, указанные в разделе 1, применяются для взаимных расчетов между сетевыми организациями за услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии учитывают затраты сетевых организаций по содержанию оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и покупке нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии.

3. В тарифах на услуги по передаче электрической энергии не учтен налог на добавленную стоимость.

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА».**

Стандартизированный тарифный ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» (город Верхняя Салда) на территории Свердловской области на 2018 год утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 г. № 215-ПК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2018 год» (текст постановления опубликован на официальном сайте региональной энергетической комиссии Свердловской области: http://rek.midural.ru) .

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Категория надежности электроснабжения | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
| 1. |  - стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе: | третья | 15 490 | 15 490 |
| 1.1. |  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 4 120 | 4 120 |
| 1.2. |  - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (включая получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности, составление акта об осуществлении технологического присоединения), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 11 370 | 11 370 |

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Ставки за единицу максимальной мощности | Категория надежности электроснабжения | Наименование схемы электроснабжения | На территории городских населенных пунктов | На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| 1. |  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 96 | 230 |
| 2. |  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (включая получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности, составление акта об осуществлении технологического присоединения), руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 264 | 635 |

3) стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям "последней мили" за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно [приложению N 1](#sub_1000)**;**

4) формулы платы за технологическое присоединение согласно [приложению N 2](#sub_2000)**.**

Приложение N 1
к [постановлению](#sub_0)
РЭК Свердловской области
от 25.12.2017 N 215-ПК

# Стандартизированные тарифные ставкии ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям "последней мили" за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование объектов электросетевого хозяйства | Стандартизированные тарифные ставки | Ставки за единицу максимальной мощности |
| на территории городских населенных пунктов | на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | на территории городских населенных пунктов | на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ) |  , руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 1.1. | ВЛ-0,4 кВ |
| 1.1.1. | ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95  на деревянных опорах с железобетонными приставками | 1 362 800 | 1 362 800 | 5 604 | 5 604 |
| 1.1.2. | ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120  на железобетонных опорах | 1 641 825 | 1 641 825 | 3 205 | 3 205 |
| 1.2. | ВЛ-10(6) кВ |
| 1.2.1. | ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150  на деревянных опорах с железобетонными приставками | 1 527 641 | 1 527 641 | 11 532 | 11 532 |
| 1.2.2. | ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150  на железобетонных опорах | 1 790 653 | 1 790 653 | 6 208 | 6 208 |
| 1.2.3. | ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50  на железобетонных опорах | 2 027 059 | 2 027 059 | 4 909 | 4 909 |
| 1.3. | ВЛ-35 кВ |
| 1.3.1. | ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120  | 7 835 790 | 7 835 790 | - | - |
| 1.4. | ВЛ-110 кВ |
| 1.4.1. | ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120  | - | 9 795 753 | - | - |
| 2. | Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ) | , руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 2.1. | КЛ-0,4 кВ |
| 2.1.1. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АВБбШв с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50  до 4х240  (прокладка в траншее) | 3 093 314 | 3 093 314 | 3 955 | 3 955 |
| 2.1.2. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АВБбШв с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50  до 4х240  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 10 576 515 | 10 576 515 | 12 008 | 12 008 |
| 2.1.3. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АПвБбШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95  до 4х240  (прокладка в траншее) | 3 291 490 | 3 291 490 | 3 275 | 3 275 |
| 2.1.4. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АПвБбШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95  до 4х240  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 9 870 284 | 9 870 284 | 20 617 | 20 617 |
| 2.1.5. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ВБбШв с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50  до 4х240  (прокладка в траншее) | 5 290 023 | 5 290 023 | 3 665 | 3 665 |
| 2.1.6. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ВБбШв с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185  до 4х240  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 16 522 926 | 16 522 926 | 3 592 | 3 592 |
| 2.1.7. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ПвБбШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95  до 4х240  (прокладка в траншее) | 5 278 310 | 5 278 310 | 5 927 | 5 927 |
| 2.1.8. | КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ПвБбШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185  до 4х240  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 15 194 206 | 15 194 206 | 10 557 | 10 557 |
| 2.2. | КЛ-10(6) кВ |
| 2.2.1. | КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки ААБл с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50  до 3х240  (прокладка в траншее) | 3 397 927 | 3 397 927 | 5 795 | 5 795 |
| 2.2.2. | КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки ААБл с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50  до 3х240  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 12 491 591 | 12 491 591 | 6 131 | 6 131 |
| 2.2.3. | КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки АСБл2у с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х95  (прокладка в траншее) | 6 376 824 | 6 376 824 | 15 414 | 15 414 |
| 2.2.4. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120)  до 3х(1х630)  (прокладка в траншее) | 5 733 342 | 5 733 342 | 4 478 | 4 478 |
| 2.2.5. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120)  до 3х(1х630)  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 13 667 308 | 13 667 308 | 5 840 | 5 840 |
| 2.2.6. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120  до 3х240  (прокладка в траншее) | 3 611 423 | 3 611 423 | 2 847 | 2 847 |
| 2.2.7. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120  до 3х240  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 12 212 356 | 12 212 356 | 2 866 | - |
| 2.2.8. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240)  до 3х(1х400)  (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев) | 13 137 375 | 13 137 375 | - | - |
| 2.2.9. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240)  до 3х(1х400)  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев) | 56 800 561 | 56 800 561 | - | - |
| 2.2.10. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95)  до 3х(1х630)  (прокладка в траншее) | 7 407 548 | 7 407 548 | 13 522 | - |
| 2.2.11. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95)  до 3х(1х630)  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 15 273 752 | 15 273 752 | - | - |
| 2.2.12. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240)  до 3х(1х400)  (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев) | 16 910 074 | 16 910 074 | - | - |
| 2.2.13. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240)  до 3х(1х400)  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев | 60 580 286 | 60 580 286 | - | - |
| 2.2.14. | КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки ВБбШв с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 3х95  до 3х240  (прокладка в траншее) | 4 206 476 | 4 206 476 | 2 234 | - |
| 2.3. | КЛ-20 кВ |
| 2.3.1. | КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120)  до 3х(1х630)  (прокладка в траншее) | 5 430 429 | 5 430 429 | 2 714 | - |
| 2.3.2. | КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120)  до 3х(1х630)  (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 11 686 886 | 11 686 886 | - | - |
| 2.4. | КЛ-35 кВ |
| 2.4.1. | КЛ-35 кВ кабелем марки ПвКП с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х150/25)  (прокладка в железобетонном лотке) | 42 771 012 | 42 771 012 | - | - |
| 2.5. | КЛ-110 кВ |
| 2.5.1. | КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110)  (прокладка в железобетонном лотке) | 72 562 913 | - | - | - |
| 3. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль) | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 3.1. | Блочные комплектные распределительные пункты |
| 3.1.1. | Блочные комплектные распределительные пункты на 18 и 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ | 41 135 499 | 41 135 499 | - | - |
| 3.1.2. | Блочные комплектные распределительные пункты на 18 и 22 ячейки на номинальное напряжение 20 кВ | 46 975 500 | 46 975 500 | - | - |
| 3.2. | Реколоузеры |
| 3.2.1. | Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры) | 1 000 606 | 1 000 606 | 4 369 | 4 369 |
| 3.2.2. | Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры) | 1 431 931 | 1 431 931 | - | 1 550 |
| 3.2.3. | Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры) | 3 348 911 | 3 348 911 | - | - |
| 3.3. | Прочее оборудование |
| 3.3.1. | Разъединитель РЛНД 10(6) кВ | 49 659 | 49 659 | 449 | 449 |
| 3.3.2. | Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ | 150 352 | 150 352 | 928 | 928 |
| 3.3.3. | Шкаф распределительный ШР | 58 307 | 58 307 | 1 169 | 1 169 |
| 3.3.4. | Шкаф распределительный ШР с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ | 52 855 | 52 855 | - | - |
| 3.3.5. | Шкаф распределительный ШР с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ | 336 024 | 336 024 | - | - |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 4.1. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 7 375 | 7 375 | 7 375 | 7 375 |
| 4.2. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 9 935 | 9 935 | 9 935 | 9 935 |
| 4.3. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 5 097 | 5 097 | 5 097 | 5 097 |
| 4.4. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 8 354 | 8 354 | 8 354 | 8 354 |
| 4.5. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа "сэндвич" (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 18 615 | 18 615 | 18 615 | 18 615 |
| 4.6. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 4 981 | - | 4 981 | - |
| 4.7. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ | - | 14 694 | - | 14 694 |
| 4.8. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 7 048 | 7 048 | 7 048 | 7 048 |
| 4.9. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ | 6 641 | 6 641 | 6 641 | 6 641 |
| 4.10. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ | 6 486 | 6 486 | 6 486 | 6 486 |
| 4.11. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ | 10 509 | 10 509 | 10 509 | 10 509 |
| 4.12. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ | 5 758 | 5 758 | 5 758 | 5 758 |
| 4.13. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ | 13 052 | 13 052 | 13 052 | 13 052 |
| 4.14. | Стационарные трансформаторные подстанции ТП с трансформаторами от 2х250 кВА до 2х630 кВА | 33 073 | 33 073 | 33 073 | 33 073 |
| 4.15. | Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 15 451 | 15 451 | 15 451 | 15 451 |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 5.1. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 27 414 | 27 414 | 27 414 | 27 414 |
| 5.2. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 14 787 | 14 787 | 14 787 | 14 787 |
| 5.3. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 10 587 | 10 587 | 10 587 | 10 587 |
| 5.4. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 36 905 | 36 905 | 36 905 | 36 905 |
| 5.5. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 23 366 | 23 366 | 23 366 | 23 366 |
| 5.6. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 15 802 | 15 802 | 15 802 | 15 802 |
| 5.7. | Блочный комплектный распределительный пункт БКРП (транзитный) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, 16 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | - | 10 454 | - | 10 454 |
| 5.8. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А | 22 657 | 22 657 | 22 657 | 22 657 |
| 6. | Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 6.1. | Подстанции БКТП 35/0,4 кВ с трансформатором от 1х100 кВА до 1х2500 кВА | 45 563 | 45 563 | 45 563 | 45 563 |
| 6.2. | Подстанции ПС 35/10(6) кВ с трансформатором от 1х2500 кВА до 1х16000 кВА | 25 120 | 25 120 | 25 120 | 25 120 |
| 6.3. | Подстанции ПС 110/10(6) кВ с трансформатором 1х2500 кВА до 1х40000 кВА | 20 033 | 20 033 | 20 033 | 20 033 |

Примечания:

ВЛ - воздушная линия;

КЛ - кабельная линия;

КТП - комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП - блочный комплектный распределительный пункт;

ТП - трансформаторный пункт (подстанция);

МТП - мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС - подстанция.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) () на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок ,  и , утвержденными настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки  и  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Приложение N 2
к [постановлению](#sub_0)
РЭК Свердловской области
от 25.12.2017 N 215-ПК

# Формулыплаты за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

 (руб. за одно присоединение)

где:

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение, (без НДС).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

 (руб. за одно присоединение)

где:

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

 - протяженность воздушных линий, км;

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

 - протяженность кабельных линий, км;

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия "последней мили" по строительству пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

 (руб. за одно присоединение),

где:

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт., (без НДС);

 - количество пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, (без НДС).