**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 29.12.2020 г. № 271-ПК «***О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области***» (Текст постановления опубликован на официальном сайте региональной энергетической комиссии Свердловской области :http://rek.midural.ru).

К постановлению РЭК

Свердловской области

от 29.12.2020 № 271-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 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4. | ОАО «МРСК Урала» (г. Екатеринбург) – ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»(г. Верхняя Салда) |
| 4.1. | 2018 год | 24 730 | 32 | 0,125 | 24 730 | 32 | 0,125 |
| 4.2. | 2019 год | 18 237 | 36 | 0,105 | 18 237 | 36 | 0,104 |
| 4.3. | 2020 год | 20 438 | 51 | 0,127 | 20 438 | 51 | 0,127 |
| 4.4. | 2021 год | 28 219 | 36 | 0,141 | 28 219 | 36 | 0,141 |
| 4.5. | 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 2021 год утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2020 г. № 251-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2021 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:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Категория надежности электроснабжения | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |  |
| 1. | С1 – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе: | третья | 15 434 | 15 434 |  |
| 1.1. | С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 5 343 | 5 343 |  |
| 1.2. | С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 10 091 | 10 091 | ; |

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения 20 кВ и менее
и мощности менее 670 кВт:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ставки за единицу максимальной мощности | Категория надежности электроснаб-жения | Наименова-ние схемы электроснаб-жения | На территории городских населен-ных пунктов | На территориях, не относящих-ся к территориям городских населенных пунктов |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | С1maxN – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе: | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 615 | 930 |  |
| 1.1. | С1.1maxN – подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 213 | 322 |  |
| 1.2. | С1.2maxN–проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 402 | 608 | ; |

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 20 кВ и менее и мощности менее
670 кВт по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1;

4) формулы платы за технологическое присоединение согласно
приложению № 2.

2. Утвердить на срок с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные
с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,
не включаемые в плату за технологическое присоединение:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль) |
|

| 1 | 2 | 3 |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Акционерное общество «Верхнесалдинские электрические сети», город Верхняя Салда | 2 862,102 |  |
| до 15 кВт | 2 862,102 |  |
| 2. | Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск | 2 736,982 |  |
| до 15 кВт | 532,333 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 204,649 |  |
| 3. | Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург | 311 918,329 |  |
| до 15 кВт | 152 606,649 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 159 311,680 |  |
| 4. | Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург | 315 936,736 |  |
| до 15 кВт | 241 628,839 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 73 998,405 |  |
|  | беспроцентная рассрочка |  |  |
| 5. | Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург | 34,571 |  |
| до 15 кВт | 34,571 |  |
| 6. | Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург | 30 591,765 |  |
| до 15 кВт | 19 829,384 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 10 762,381 |  |
| 7. | Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский | 38 963,650 |  |
| до 15 кВт | 29 927,907 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 9 035,743 |  |
| 8. | Акционерное общество «ЭлектроСетевая Компания», город Екатеринбург | 1 254,611 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1 254,611 |  |
| 9. | Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ» филиал в городе Первоуральск | 86,428 |  |
| до 15 кВт | 86,428 |  |
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар | 5 287,364 |  |
| до 15 кВт | 1 997,866 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 3 289,498 |  |
| 11. | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург | 712 411,129 |  |
| до 15 кВт | 511 297,173 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 201 113,956 |  |
| 12. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва | 14 176,800 |  |
| до 15 кВт | 14 158,559 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 18,241 |  |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск | 3 167,044 |  |
| до 15 кВт | 1 349,008 |  |
|  | от 15 кВт до 150 кВт | 1 818,036 |  |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж | 3 984,361 |  |
| до 15 кВт | 2 054,661 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1 929,700 |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург | 17,286 |
| до 15 кВт | 17,286 |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург | 25 699,244 |
|  | до 15 кВт | 11 354,934 |
|  | от 15 кВт до 150 кВт | 14 344,310 |
| 17. | Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда | 51,857 |
| до 15 кВт | 51,857 |

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 № 267-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2019, 27 декабря, № 24240) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 03.06.2020 № 43-ПК, от 08.10.2020 № 103-ПК и от 14.10.2020 № 104-ПК.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить
на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

6. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

### Председатель

### Региональной энергетической

комиссии Свердловской области В.В. Гришанов

Приложение № 1

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 23.12.2020 № 251-ПК

**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 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/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  | С2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | С2maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 1.1. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно |
| 1.1.1. | С2.1.1.4.10,4 кВ и ниже | 809 852 | 631 846 | 4 139 | 3 704 |
| 1.1.2. | С2.1.1.4.11-20 кВ | 1 371 053 | 1 342 589 | 4 203 | 5 229 |
| 1.2. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 1.2.1. | С2.1.1.4.20,4 кВ и ниже | 1 007 276 | 898 194 | 4 778 | 4 947 |
| 1.2.2. | С2.1.1.4.21-20 кВ | 1 431 645 | 1 449 351 | 6 986 | 6 677 |
| 1.3. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 1.3.1. | С2.1.1.4.30,4 кВ и ниже | - | 1 106 841 | - | 4 486 |
| 1.4. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно |
| 1.4.1. | С2.1.2.3.10,4 кВ и ниже | - | 954 547 | - | 4 611 |
| 1.4.2. | С2.1.2.3.11-20 кВ | 1 228 423 | 793 503 | 5 969 | 5 555 |
| 1.5. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно |
| 1.5.1. | С2.1.2.4.10,4 кВ и ниже | - | 527 375 | - | 3 047 |
| 1.5.2. | С2.1.2.4.11-20 кВ | - | 1 284 787 | - | 10 341 |
| 1.6. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 1.6.1. | С2.1.2.4.20,4 кВ и ниже | - | 548 538 | - | 2 743 |
| 1.6.2. | С2.1.2.4.21-20 кВ | 1 148 371 | 1 123 442 | 2 772 | 1 498 |
| 1.7. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно |
| 1.7.1. | С2.3.1.4.10,4 кВ и ниже | 793 341 | 1 138 729 | 2 806 | 5 486 |
| 1.7.2. | С2.3.1.4.11-20 кВ | 1 878 874 | 2 056 825 | 4 807 | 7 978 |
| 1.8. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 1.8.1. | С2.3.1.4.20,4 кВ и ниже | 1 573 294 | 1 506 910 | 4 963 | 8 214 |
| 1.8.2. | С2.3.1.4.21-20 кВ | 2 212 038 | 2 083 238 | 4 893 | 9 515 |
| 1.9. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 1.9.1. | С2.3.1.4.30,4 кВ и ниже | 1 455 734 | 1 153 312 | 4 571 | 6 235 |
| 1.9.2. | С2.3.1.4.31-20 кВ | 1 503 715 | 2 029 970 | 3 226 | 5 594 |
| 1.10. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно |
| 1.10.1. | С2.3.2.3.10,4 кВ и ниже | - | 769 299 | - | 1 026 |
| 1.10.2. | С2.3.2.3.11-20 кВ | - | 711 185 |   | 3 356 |
| 2. | Строительство кабельных линий электропередачи  | С3, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | С3maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 2.1. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 2.1.1. | С3.1.1.1.31-20 кВ | 4 968 729 | - | - | - |
| 2.2. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно |
| 2.2.1. | С3.1.1.1.41-20 кВ | 3 539 822 | - | 3 393 | - |
| 2.3. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно |
| 2.3.1. | С3.1.1.1.51-20 кВ | 10 927 175 | - | 7 108 | - |
| 2.4. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно |
| 2.4.1. | С3.1.2.1.10,4 кВ и ниже | 1 282 952 | 1 708 814 | 4 619 | 4 784 |
| 2.5. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 2.5.1. | С3.1.2.1.20,4 кВ и ниже | 2 092 274 | 2 262 954 | 5 520 | 10 533 |
| 2.6. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 2.6.1. | С3.1.2.1.30,4 кВ и ниже | 2 170 220 | 3 076 995 | 2 323 | 3 027 |
| 2.6.2. | С3.1.2.1.31-20 кВ | 3 243 252 | - | 4 468 | - |
| 2.7. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно |
| 2.7.1. | С3.1.2.1.40,4 кВ и ниже | 2 820 421 | 3 115 797 | 2 350 | 1 520 |
| 2.7.2. | С3.1.2.1.41-20 кВ | 3 420 638 | 3 900 502 | 1 506 | - |
| 2.8. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно |
| 2.8.1. | С3.1.2.2.11-20 кВ | 1 513 489 | 3 407 104 | 2 912 | 21 179 |
| 2.9. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 2.9.1. | С3.1.2.2.21-20 кВ | 2 406 429 | 2 258 031 | 2 010 | 6 842 |
| 2.10. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 2.10.1. | С3.1.2.2.31-20 кВ | 2 956 713 | 3 308 531 | 5 478 | 5 424 |
| 2.11. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно |
| 2.11.1. | С3.1.2.2.41-20 кВ | 4 543 934 | 3 664 124 | 7 580 | 2 603 |
| 2.12. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 2.12.1. | С3.6.1.1.31-20 кВ | 11 147 878 | - | - | - |
| 2.13. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно |
| 2.13.1. | С3.6.1.1.41-20 кВ | 14 413 824 | 19 667 799 | 13 579 | - |
| 2.14. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно |
| 2.14.1. | С3.6.1.1.51-20 кВ | 19 711 347 | - | - | - |
| 2.15. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно |
| 2.15.1. | С3.6.2.1.10,4 кВ и ниже | 11 014 452 | - | 27 968 | - |
| 2.16. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 2.16.1. | С3.6.2.1.20,4 кВ и ниже | 7 487 450 | 6 365 614 | 6 198 | 210 065 |
| 2.17. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 2.17.1. | С3.6.2.1.30,4 кВ и ниже | 11 766 022 | - | 4 062 | - |
| 2.17.2. | С3.6.2.1.31-20 кВ | 13 506 304 | 11 082 537 | 5 656 | 8 312 |
| 2.18. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно |
| 2.18.1. | С3.6.2.1.40,4 кВ и ниже | 7 610 316 | - | 1 249 | - |
| 2.18.2 | С3.6.2.1.41-20 кВ | 12 162 714 | - | - | - |
| 2.19. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно |
| 2.19.1. | С3.6.2.2.11-20 кВ | 11 522 844 | - | 3 982 | - |
| 2.20. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 2.20.1. | С3.6.2.2.21-20 кВ | 6 701 342 | 9 588 289 | 4 643 | 8 645 |
| 2.21. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно |
| 2.21.1. | С3.6.2.2.31-20 кВ | 15 007 397 | 4 286 088 | 2 332 | 30 003 |
| 2.22. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно |
| 2.22.1. | С3.6.2.2.41-20 кВ | 14 154 323 | - | 13 046 | - |
| 3. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль) | С4maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 3.1. | Реклоузеры  |
| 3.1.1. | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно |
| 3.1.1.1. | С4.1.41-20 кВ | 1 476 979 | 1 397 737 | 4 795 | 3 965 |
| 3.2. | Распределительные пункты |
| 3.2.1. | Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно |
| 3.2.1.1. | С4.2.41-20 кВ | 28 070 424 | - | 6 830 | - |
| 3.3. | Переключательные пункты |
| 3.3.1. | Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно |
| 3.3.1.1. | С4.3.11-20 кВ | 131 095 | 91 484 | 952 | 915 |
| 3.3.2. | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно |
| 3.3.2.1. | С4.3.31-20 кВ | 64 308 | 59 362 | 668 | 727 |
| 3.3.3. | Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно |
| 3.3.3.1. | С4.3.41-20 кВ | 86 200 | 121 490 | 447 | 926 |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 4.1. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно |
| 4.1.1. | С5.1.16(10)/0,4 кВ | 27 843 | 30 376 | 27 843 | 30 376 |
| 4.2. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно |
| 4.2.1. | С5.1.26(10)/0,4 кВ | 8 863 | 6 501 | 8 863 | 6 501 |
| 4.3. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно |
| 4.3.1. | С5.1.36(10)/0,4 кВ | 6 467 | 7 328 | 6 467 | 7 328 |
| 4.4. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно |
| 4.4.1. | С5.1.46(10)/0,4 кВ | 6 160 | 7 964 | 6 160 | 7 964 |
| 4.5. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно |
| 4.5.1. | С5.1.56(10)/0,4 кВ | 5 200 | 5 398 | 5 200 | 5 398 |
| 4.6. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА  |
| 4.6.1. | С5.1.66(10)/0,4 кВ | 4 450 | - | 4 450 | - |
| 4.7. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно |
| 4.7.1. | С5.2.26(10)/0,4 кВ | - | 17 135 | - | 17 135 |
| 4.8. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно |
| 4.8.1. | С5.2.36(10)/0,4 кВ | 12 763 | 4 577 | 12 763 | 4 577 |
| 4.9. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно |
| 4.9.1. | С5.2.46(10)/0,4 кВ | 10 928 | 6 017 | 10 928 | 6 017 |
| 4.10. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно |
| 4.10.1. | С5.2.56(10)/0,4 кВ | 7 208 | - | 7 208 | - |
| 4.10.2. | С5.2.520/0,4 кВ | 6 661 | 3 331 | 6 661 | 3 331 |
| 4.11. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА |
| 4.11.1. | С5.2.66(10)/0,4 кВ | 4 909 | 2 799 | 4 909 | 2 799 |
| 4.11.2. | С5.2.620/0,4 кВ | 6 387 | - | 6 387 | - |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 5.1. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА |
| 5.1.1. | С6.1.66(10)/0,4 кВ | 10 117 | - | 10 117 | - |
| 5.1.2. | С6.1.620/0,4 кВ | 14 471 | - | 14 471 | - |
| 6. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | С8, руб. за точку учета(без НДС, без налога на прибыль) | С8, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 6.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения |
| 6.1.1. | С8.1.10,4 кВ и ниже без ТТ | 16 886 | 14 549 | 2 734 | 1 958 |
| 6.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения |
| 6.2.1. | С8.2.10,4 кВ и ниже без ТТ | 26 951 | 23 606 | 1 876 | 1 671 |
| 6.2.2. | С8.2.11-20 кВ | 250 908 | 263 087 | 894 | 1 318 |
| 6.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения |
| 6.3.1. | С8.2.20,4 кВ и ниже с ТТ | 29 009 | 31 846 | 186 | 227 |
| 6.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения |
| 6.4.1 | С8.2.31-20 кВ | 239 369 | 206 327 | 612 | 786 |
| 6.4.2. | С8.2.335 кВ | 1 589 751 | 1 589 751 | - | - |
| 6.4.3. | С8.2.3110 кВ и выше | 4 808 243 | 4 808 243 | - | - |

Примечания:

ТП – трансформаторная подстанция;

РТП – распределительная трансформаторная подстанция;

ТТ – трансформаторы тока.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения
20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий
по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С5maxN), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6maxN) на планируемый период принимаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5, С6, установленным настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 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 для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.

Приложение № 2

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 23.12.2020 № 251-ПК

**ФОРМУЛЫ**

**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

П1 = С1 + (С8 х q) (руб.),

где:

С1 − 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, без налога
на прибыль);

С8 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета
(без НДС, без налога на прибыль);

q – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных
 (или) кабельных линий электропередачи:

П2 = С1 + (С8 х q)+(С2 x L2) + (С3 x L3) (руб.),

где:

С2 − 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, без налога на прибыль);

L2 − протяженность воздушных линий электропередачи, км;

С3 − 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, без налога на прибыль);

L3 − протяженность кабельных линий электропередачи, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (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:

П3 = С1 + (С8 х q) +(С2 x L2) + (С3 x L3) + (С4 x К4) + (С5 x N) + (С6 x N) + (С7 x N) (руб.),

где:

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

С4 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

К4 − количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

С5 − 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, без налога на прибыль);

С6 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога
на прибыль);

С7 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен
на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2), (руб.),

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).