

**Информация о тарифах и плате
за технологическое присоединение к
электрическим сетям ПАО «Аэропорт Кольцово»
(город Екатеринбург)" на 2021 г.**

Основание для применения тарифов: Постановление РЭК 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»;

1. Срок действия тарифов с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно;
2. Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области <http://www.pravo.gov66.ru>, опубликование № 28836 от 29 декабря 2020 г.

**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.12.2020 № 251-ПК
г. Екатеринбург

***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***

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в

рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно:

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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | С ₁ – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе: | третья | 15 434 | 15 434 |
| 1.1. | С _{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 5 343 | 5 343 |
| 1.2. | С _{1.2} – 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 электроснабжения | Наименование схемы электроснабжения | На территории и городских населенных пунктов | На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|-------|---|---------------------------------------|-------------------------------------|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | | |

| | | | | | |
|------|--|--------|---|-----|-----|
| 1. | $C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе: | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 615 | 930 |
| 1.1. | $C_{1.1}^{\max N}$ – подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 213 | 322 |
| 1.2. | $C_{1.2}^{\max N}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 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 от 15 кВт до 150 кВт | 532,333 2 204,649 |
| 3. | Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург | 311 918,329 |
| | до 15 кВт от 15 кВт до 150 кВт | 152 606,649 159 311,680 |
| 4. | Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург | 315 936,736 |
| | до 15 кВт от 15 кВт до 150 кВт | 241 628,839 73 998,405 |
| | беспроцентная рассрочка | 309,492 |
| 5. | Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург | 34,571 |
| | до 15 кВт | 34,571 |

| 1 | 2 | 3 |
|-----|--|-------------|
| 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).

Исполняющий обязанности председателя
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 | C2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | | C2maxN, 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. | C _{2.1.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже} | 809 852 | 631 846 | 4 139 | 3 704 |
| 1.1.2. | C _{2.1.1.4.1} ^{1-20 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. | C _{2.1.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже} | 1 007 276 | 898 194 | 4 778 | 4 947 |
| 1.2.2. | C _{2.1.1.4.2} ^{1-20 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. | C _{2.1.1.4.3} ^{0,4 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. | C _{2.1.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | - | 954 547 | - | 4 611 |
| 1.4.2. | C _{2.1.2.3.1} ^{1-20 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. | C _{2.1.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже} | - | 527 375 | - | 3 047 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---------|---|---|-----------|--|--------|
| 1.5.2. | C _{2.1.2.4.1} ^{1-20 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. | C _{2.1.2.4.2} ^{0,4 кВ и ниже} | - | 548 538 | - | 2 743 |
| 1.6.2. | C _{2.1.2.4.2} ^{1-20 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. | C _{2.3.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже} | 793 341 | 1 138 729 | 2 806 | 5 486 |
| 1.7.2. | C _{2.3.1.4.1} ^{1-20 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. | C _{2.3.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже} | 1 573 294 | 1 506 910 | 4 963 | 8 214 |
| 1.8.2. | C _{2.3.1.4.2} ^{1-20 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. | C _{2.3.1.4.3} ^{0,4 кВ и ниже} | 1 455 734 | 1 153 312 | 4 571 | 6 235 |
| 1.9.2. | C _{2.3.1.4.3} ^{1-20 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. | C _{2.3.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | - | 769 299 | - | 1 026 |
| 1.10.2. | C _{2.3.2.3.1} ^{1-20 кВ} | - | 711 185 | | 3 356 |
| 2. | Строительство кабельных линий электропередачи | СЗ, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | | СЗmaxN, 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. | C _{3.1.1.1.3} ^{1-20 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. | C _{3.1.1.1.4} ^{1-20 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. | C _{3.1.1.1.5} ^{1-20 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. | C _{3.1.2.1.1} ^{0,4 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. | C _{3.1.2.1.2} ^{0,4 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. | C _{3.1.2.1.3} ^{0,4 кВ и ниже} | 2 170 220 | 3 076 995 | 2 323 | 3 027 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---------|--|------------|------------|--------|---------|
| 2.6.2. | С _{3.1.2.1.3} ^{1-20 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. | С _{3.1.2.1.4} ^{0,4 кВ и ниже} | 2 820 421 | 3 115 797 | 2 350 | 1 520 |
| 2.7.2. | С _{3.1.2.1.4} ^{1-20 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. | С _{3.1.2.2.1} ^{1-20 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. | С _{3.1.2.2.2} ^{1-20 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. | С _{3.1.2.2.3} ^{1-20 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. | С _{3.1.2.2.4} ^{1-20 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. | С _{3.6.1.1.3} ^{1-20 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. | С _{3.6.1.1.4} ^{1-20 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. | С _{3.6.1.1.5} ^{1-20 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. | С _{3.6.2.1.1} ^{0,4 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. | С _{3.6.2.1.2} ^{0,4 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. | С _{3.6.2.1.3} ^{0,4 кВ и ниже} | 11 766 022 | - | 4 062 | - |
| 2.17.2. | С _{3.6.2.1.3} ^{1-20 кВ} | 13 506 304 | 11 082 537 | 5 656 | 8 312 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----------|--|---|-----------|---|--------|
| 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. | C _{3.6.2.1.4} ^{0,4 кВ и ниже} | 7 610 316 | - | 1 249 | - |
| 2.18.2. | C _{3.6.2.1.4} ^{1-20 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. | C _{3.6.2.2.1} ^{1-20 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. | C _{3.6.2.2.2} ^{1-20 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. | C _{3.6.2.2.3} ^{1-20 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. | C _{3.6.2.2.4} ^{1-20 кВ} | 14 154 323 | - | 13 046 | - |
| 3. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | C ₄ , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль) | | C _{4maxN} , 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. | C _{4.1.4} ^{1-20 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. | C _{4.2.4} ^{1-20 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. | C _{4.3.1} ^{1-20 кВ} | 131 095 | 91 484 | 952 | 915 |
| 3.3.2. | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | | |
| 3.3.2.1. | C _{4.3.3} ^{1-20 кВ} | 64 308 | 59 362 | 668 | 727 |
| 3.3.3. | Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.3.3.1. | C _{4.3.4} ^{1-20 кВ} | 86 200 | 121 490 | 447 | 926 |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | C ₅ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | | C _{5maxN} , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | |
| 4.1. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | | | |
| 4.1.1. | C _{5.1.1} ^{6(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 | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---------|--|--|--------|---|--------|
| 4.2.1. | C _{5.1.2} ^{6(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. | C _{5.1.3} ^{6(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. | C _{5.1.4} ^{6(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. | C _{5.1.5} ^{6(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. | C _{5.1.6} ^{6(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. | C _{5.2.2} ^{6(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. | C _{5.2.3} ^{6(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. | C _{5.2.4} ^{6(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. | C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ} | 7 208 | - | 7 208 | - |
| 4.10.2. | C _{5.2.5} ^{20/0,4 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. | C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ} | 4 909 | 2 799 | 4 909 | 2 799 |
| 4.11.2. | C _{5.2.6} ^{20/0,4 кВ} | 6 387 | - | 6 387 | - |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | С ₆ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | | С _{6maxN} , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | |
| 5.1. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА | | | | |
| 5.1.1. | C _{6.1.6} ^{6(10)/0,4 кВ} | 10 117 | - | 10 117 | - |
| 5.1.2. | C _{6.1.6} ^{20/0,4 кВ} | 14 471 | - | 14 471 | - |
| 6. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | С ₈ , руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль) | | С ₈ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | |
| 6.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | | | |
| 6.1.1. | C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} | 16 886 | 14 549 | 2 734 | 1 958 |
| 6.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--------|---|-----------|-----------|-------|-------|
| 6.2.1. | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ | 26 951 | 23 606 | 1 876 | 1 671 |
| 6.2.2. | $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | 250 908 | 263 087 | 894 | 1 318 |
| 6.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения | | | | |
| 6.3.1. | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$ | 29 009 | 31 846 | 186 | 227 |
| 6.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | | | |
| 6.4.1 | $C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ | 239 369 | 206 327 | 612 | 786 |
| 6.4.2. | $C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$ | 1 589 751 | 1 589 751 | - | - |
| 6.4.3. | $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | 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) ($C_5^{\max N}$), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_6^{\max N}$) на планируемый период принимаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5 , C_6 , установленным настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 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.

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

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

$$P_1 = C_1 + (C_8 \times q) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – 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);

C_8 – 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:

$$P_2 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

где:

C_2 – 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);

L_2 – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

C_3 – 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);

L_3 – 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:

$$P_3 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K_4) + (C_5 \times N) + (C_6 \times N) + (C_7 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

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

C_4 – 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);

K_4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 – 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);

C_6 – 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);

C_7 – 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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)},$$

где:

P - 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.);

$P_{ист1}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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.).

Основание для применения тарифов: Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11 февраля 2009 г. N 17-ПК "Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области" (с изменениями и дополнениями)

1. Срок действия тарифов с 11 февраля 2009 года;

2. **Источник публикации:** "Областная газета" от 18 февраля 2009 г. № 43 стр. 4, "Собрание законодательства Свердловской области" от 7 апреля 2009 г., N 2-1 (2009), ст. 231, "Областная газета" от 27 марта 2009 г. № 87-88 стр. 6, в "Собрание законодательства Свердловской области" от 10 апреля 2009 г., "Областная газета" от 22 января 2010 г. № 14 стр. 6, , № 3-2 (2009), ст. 345, "Областная газета" от 5 февраля 2013 г. № 51-53 стр. 6; в "Собрание законодательства Свердловской области" от 11 марта 2014 г. № 12-10 (2013), ст. 2551, **Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области** <http://www.pravo.gov66.ru>, опубликование № 1574 от 27 мая 2014 г., № 16093 от 28 декабря 2017 г.

3. **Примечание к документу**

Начало действия редакции - 25.12.2017.

Изменения, внесенные Постановлением РЭК Свердловской области от 25 декабря 2017 г. № 203-ПК, вступили в силу со дня официального опубликования (опубликовано на **Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области** <http://www.pravo.gov66.ru> – 28.12.2017).

ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11.02.2009 г. № 17-ПК
г. Екатеринбург

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 17.03.2009 г. № 26-ПК, от 13.01.2010 г. № 3-ПК, от 30.01.2013 г. № 3-ПК, от 21.05.2014 г. № 55-ПК, от 25.12.2017 г. № 203-ПК)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года N 619-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета", 2004, 7 сентября, N 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года N 114-УГ ("Областная газета", 2005, 18 марта, N 70-71), от 29 августа 2005 года N 682-УГ ("Областная газета", 2005, 2 сентября N 267-268), от 13 февраля 2006 года N 130-УГ ("Областная газета", 2006, 17 февраля, N 43), от 29 декабря 2006 года N 1148-УГ ("Областная газета", 2007, 17 января, N 10), от 24 апреля 2007 года N 347-УГ ("Областная газета", 2007, 3 мая, N 144), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

Информация об изменениях:

Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 21 мая 2014 г. N 55-ПК пункт 1 настоящего постановления изложен в новой редакции

См. текст пункта в предыдущей редакции

1. Установить плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной

мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с 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.

В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденными РЭК Свердловской области стандартизированными тарифными ставками или по ставкам за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится в соответствии с утвержденными РЭК Свердловской области стандартизированными тарифными ставками или по ставкам за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденными РЭК Свердловской области стандартизированными тарифными ставками или по ставкам за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай). размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с 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.

Часть утратила силу. - Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25 декабря 2017 г. N 203-ПК

Информация об изменениях:

См. предыдущую редакцию

Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30 января 2013 г. N 3-ПК в пункт 2 настоящего постановления внесены изменения, вступающие в силу со дня опубликования названного постановления

См. текст пункта в предыдущей редакции

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

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области

Н.А. Подкопай

г. Екатеринбург
11 февраля 2009 года
N 17-ПК