

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение № 1к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской областиот «31» декабря 2015 года № 1029 |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям****ОАО «СКЭК» по Кемеровской области на период****с 01.01.2016 по 31.12.2016** |
|
| (без учета НДС) |
|  | Наименование ставки | Ставка |
| Постоянная схема | Временная схема |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2016 года |
| до 150 кВт (включительно) | 260,56 | 260,56 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 36,14 | 36,14 |
| свыше 670 кВт | 6,18 | 6,18 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 51,14 | 51,14 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 7,10 | 7,10 |
| свыше 670 кВт | 1,21 | 1,21 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 30,88 | 30,88 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 4,28 | 4,28 |
| свыше 670 кВт | 0,73 | 0,73 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | - | - |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 178,54 | 178,54 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 24,76 | 24,76 |
| свыше 670 кВт | 4,24 | 4,24 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи (руб./км) в ценах 2001 года |
| С2.1. | строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3×70+1×70мм2 | 237 754,06 | - |
| С2.2. | строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3×50+1×50мм2 | 220 434,34 | - |
| С2.3. | строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1×95мм2 | 271 691,88 | - |
| С2.4. | строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3x95+1x95 мм2 | 275 593,00 | - |
| С2.5. | строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 сечением 2×16 мм2 | 168 190,11 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С2.6. | строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×35 + 1×54 мм2 | 181 197,50 | - |
| С2.7. | строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 1×70 мм2 | 193 198,04 | - |
| С2.8. | строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 1×120 мм2 | 211 583,97 | - |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи (руб./км) в ценах 2001 года |
| С3.1. | строительство 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем ААШв 3×120мм2 с благоустройством территории после строительства | 444 320,17 | - |
| С3.2. | строительство 1 км КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) кабелем ААБл 3×120мм2 с благоустройством территории после строительства | 324 208,25 | - |
| С3.3. | строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем АВБбШВ 4×95мм2 с благоустройством территории после строительства | 305 035,29 | - |
| С3.4. | строительство 1 км КЛ- 10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3x120 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 554 778,00 | - |
| С3.5. | строительство 1 км КЛ- 10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3x240 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 749 444,00 | - |
| С3.6. | строительство 1 км двухкабельной КЛ- 10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3x240 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 1 348 818,00 | - |
| С3.7. | строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4х50 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 213 942,00 | - |
| С3.8. | строительство 1 км КЛ- 0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4x70 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 232 110,00 | - |
| С3.9. | строительство 1 км КЛ- 0,4 кВ кабелем марки АпвБбШп 4x120 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 263 975,00 | - |
| С3.10. | строительство 1 км КЛ- 0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4x150 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 279 507,00 | - |
| С3.11. | строительство 1 км КЛ- 0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4x185 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 305 401,00 | - |
| С3.12. | строительство 1 км КЛ- 0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4x240 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 332 055,00 | - |
| С3.13. | строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3×120 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 818 383,18 | - |
| С3.14. | строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4×70 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 347 057,49 | - |
| С3.15. | строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4×120 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 453 160,82 | - |
| С3.16. | строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4×150 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 461 541,42 | - |
| С3.17. | строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4×185 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 474 423,47 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С3.18. | строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4×240 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 550 538,08 | - |
| С3.19. | строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4×120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ) | 1 112 531,98 | - |
| С3.20. | строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4×240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ) | 1 182 783,74 | - |
| С3.21. | строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3×120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ) | 1 144 574,30 | - |
| С3.22. | строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3×240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ) | 1 282 039,00 | - |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, (руб./кВт) в ценах 2001 года |
| С4.1. | строительство комплектной киосковой однотрансформаторной подстанции КТП-1×63 кВА | 1 190,26 | - |
| С4.2. | строительство комплектной киосковой однотрансформаторной подстанции КТП-1×100 кВА | 763,76 | - |
| С4.3. | строительство комплектной киосковой однотрансформаторной подстанции КТП-1×160 кВА | 513,65 | - |
| С4.4. | строительство распределительной подстанции (РП) в кирпичном исполнении мощностью 10 МВт со встроенной ТП  | 514,24 | - |
| С4.5. | строительство распределительной подстанции (РП) модульного типа мощностью 5 МВт со встроенной ТП  | 566,77 | - |
| С4.6. | строительство блочной однотрансформаторной КТП-250 кВА | 1 273,90 | - |
| С4.7. | строительство блочной однотрансформаторной КТП-400 кВА | 825,16 | - |
| С4.8. | строительство блочной однотрансформаторной КТП-630 кВА | 583,25 | - |
| С4.9. | строительство блочной однотрансформаторной КТП-1000 кВА | 409,53 | - |
| С4.10. | строительство блочной однотрансформаторной КТП 1600 кВА | 379,00 | - |
| С4.11. | строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2×250 кВА | 1 309,18 | - |
| С4.12. | строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2×400 кВА | 843,35 | - |
| С4.13. | строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2×630 кВА | 598,24 | - |
| С4.14. | строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2×1000 кВА | 417,97 | - |
| С4.15. | строительство блочной двухтрансформаторной КТП 2×1600 кВА | 376,50 | - |
| С4.16. | строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП 16 кВА | 2 796,00 | - |
| С4.17. | строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП 25 кВА | 1 870,00 | - |
| С4.18. | строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП 40 кВА | 1 201,00 | - |
| С4.19. | строительство мачтовой КТП-63 кВА | 1 226,61 | - |
| С4.20. | строительство мачтовой КТП-100 кВА | 791,62 | - |
| С4.21. | строительство мачтовой КТП-160 кВА | 537,11 | - |
| С4.22. | строительство мачтовой КТП-250 кВА | 374,23 | - |
| С4.23. | строительство блочной бетонной двухтрансформаторной КТП 2×100 кВА (89 кВт) | 1 411,59 | - |
| С4.24. | строительство блочной бетонной двухтрансформаторной КТП 2×160 кВА (142,4 кВт) | 904,23 | - |

Примечание:

Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение № 2к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской областиот «31» декабря 2015 года № 1029 |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СКЭК» по Кемеровской области на период с 01.01.2016 по 31.12.2016**

|  |
| --- |
|  (без учета НДС) |

 |
|
| N п/п | Наименование мероприятий | Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) |
| Постоянная схема | Временная схема |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 311 388,72 | 6 089,13 | 51,14 | 51,14 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)  | 81 645,32 | 11 506,38 | 7,10 | 7,10 |
| свыше 670 кВт | 6 442,53 | 5 312,16 | 1,21 | 1,21 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | X | X | X | X |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 1 403 150,23 | 381,00 | 3 682,81 | - |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 10 734 456,47 | 1 512,50 | 7 097,16 | - |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - | - |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 188 007,48 | 6 089,13 | 30,88 | 30,88 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | 49 270,93 | 11 506,38 | 4,28 | 4,28 |
| свыше 670 кВт | 3 884,81 | 5 312,16 | 0,73 | 0,73 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | - | - | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 1 087 183,31 | 6 089,13 | 178,54 | 178,54 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | 284 877,27 | 11 506,38 | 24,76 | 24,76 |
| свыше 670 кВт | 22 498,47 | 5 312,16 | 4,24 | 4,24 |

Примечание:

Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 3к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской областиот «31» декабря 2015 года № 1029 |

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СКЭК» по Кемеровской области на период**

**с 01.01.2016 по 31.12.2016**

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P\_{1}=C\_{1}∙N\_{i}$;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P\_{2,3}=P\_{1}+C\_{2}∙L\_{2i}+C\_{3}∙L\_{3i}$;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P\_{4}=P\_{1}+C\_{2}∙L\_{2i}+C\_{3}∙L\_{3i}+C\_{4}∙N\_{i}$.

Где:

*С1* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

*С2* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

*С3* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

*С4* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

*Ni* – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

*L2i* – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

*L3i* – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Zизм.ст) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.