|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение № 1  к постановлению региональной  энергетической комиссии  Кемеровской области  от «31» декабря 2015 года № 1021 | | | | |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ТРСК Новокузнецкого района» 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) | | | | 151,73 | | 151,73 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | | | - | | - |
| свыше 670 кВт | | | | - | | - |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | до 150 кВт (включительно) | | 5,07 | | 5,07 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | - | | - |
| свыше 670 кВт | | - | | - |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | до 150 кВт (включительно) | | 1,27 | | 1,27 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | - | | - |
| свыше 670 кВт | | - | | - |
| 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) | | 145,39 | | 145,39 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | - | | - |
| свыше 670 кВт | | - | | - |
| 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-4×35 | | | | 65 409,23 | - | |
| С2.2. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4×50 | | | | 69 236,14 | - | |
| С2.3. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4×70 | | | | 75 680,95 | - | |
| С2.4. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4×95 | | | | 82 273,17 | - | |
| С2.5. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×50 | | | | 62 771,84 | - | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | |
| С2.6. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×70 | | | | 65 765,20 | - | |
| С2.7. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×95 | | | | 76 197,70 | - | |
| С2.8. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 | | | | 83 920,83 | - | |
| С2.9. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1×50 | | | | 143 892,74 | - | |
| С2.10. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1×70 | | | | 166 410,74 | - | |
| С2.11. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1×95 | | | | 172 081,50 | - | |
| С2.12. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1×120 | | | | 209 249,17 | - | |
| 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-10кВ кабелем марки ААШв-10 3×70 | | | | 86 244,24 | - | |
| С3.2. | Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААШв-10 3×95 | | | | 95 903,42 | - | |
| С3.3. | Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААШв-10 3×120 | | | | 108 259,19 | - | |
| С3.4. | Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААШв-10 3×150 | | | | 125 051,09 | - | |
| С3.5. | Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААШв-10 3×185 | | | | 140 613,09 | - | |
| С3.6. | Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААШв-10 3×240 | | | | 162 796,89 | - | |
| 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 КТП 63 кВА | | | | 605,54 | - | |
| С4.2. | Строительство КТП 100 кВА | | | | 402,05 | - | |
| С4.3. | Строительство КТП 160 кВА | | | | 268,74 | - | |
| С4.4. | Строительство КТП 250 кВА | | | | 190,49 | - | |
| С4.5. | Строительство КТП 400 кВА | | | | 131,76 | - | |
| С4.6. | Строительство КТП 630 кВА | | | | 105,14 | - | |
| С4.7. | Строительство МКТП 25 кВА | | | | 1 509,42 | - | |
| С4.8. | Строительство МКТП 40 кВА | | | | 975,08 | - | |
| С4.9. | Строительство МКТП 63 кВА | | | | 642,46 | - | |
| С4.10. | Строительство МКТП 100 кВА | | | | 416,09 | - | |
| С4.11. | Строительство МКТП 160 кВА | | | | 277,49 | - | |
| С4.12. | Строительство МКТП 250 кВА | | | | 200,26 | - | |

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 № 2  к постановлению региональной  энергетической комиссии  Кемеровской области  от «31» декабря 2015 года № 1021 | | | | |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ТРСК Новокузнецкого района» 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) | | | | 3 963,11 | 781,00 | 5,07 | 5,07 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | | | | - | - | - | - |
| 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 | | | | | | | - | - | - | - |
| 3.2 | строительство кабельных линий | | | | | | | - | - | - | - |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | | | | | | | - | - | - | - |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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) | | | | | | | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | | | до 150 кВт (включительно) | | | 990,03 | 781,00 | 1,27 | 1,27 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | | | - | - | - | - |
| 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) | | | 113 546,97 | 781,00 | 145,39 | 145,39 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | | | - | - | - | - |

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 № 3  к постановлению региональной энергетической комиссии  Кемеровской области  от «31» декабря 2015 года № 1021 |

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ТРСК Новокузнецкого района» 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»:

;

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

;

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):

.

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.