|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение № 1к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской областиот «8» апреля 2016 года № 50«Приложение № 1к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской областиот «31» декабря 2015 года № 1025 |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы** **за технологическое присоединение к электрическим сетям****ООО «Мысковская электросетевая организация» по Кемеровской области** **на 2016 год** |
|
| (без учета НДС) |
| №п/п | Наименование ставки | Ставка |
| Постоянная схема электро-снабже­ния | Временная схема электро­снабжения |
| 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) | 269,67 | 269,67 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 2,83 | 2,83 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 83,70 | 83,70 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 1,44 | 1,44 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 75,64 | 75,64 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 0,62 | 0,62 |
| 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) | 110,33 | 110,33 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 0,77 | 0,77 |
| 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С2.1. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×35 | 142 401,35 | - |
| С2.2. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×50 | 153 479,82 | - |
| С2.3. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×70 | 160 004,48 | - |
| С2.4. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 | 159 800,45 | - |
| С2.5. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 4×25 | 137 926,01 | - |
| С2.6. | Строительство ВЛ-6(10) кВ проводом СИП-3 1×25 | 204 042,60 | - |
| 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 КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×120 | 210 096,77 | - |
| С3.2. | Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×50 | 184 068,10 | - |
| С3.3. | Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×70 | 186 620,07 | - |
| С3.4. | Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×95 | 200 621,86 | - |
| С3.5. | Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×150 | 225 053,76 | - |
| С3.6. | Строительство 2×КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×95 | 373 594,98 | - |
| С3.7. | Строительство 2×КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×50 | 321 689,96 | - |
| С3.8. | Строительство 2×КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×70 | 339 643,37 | - |
| С3.9. | Строительство 2×КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×120 | 386 605,73 | - |
| С3.10. | Строительство 2×КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4×150 | 416 489,25 | - |
| С3.11. | Строительство КЛ 6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3×50/16 | 223 007,17 | - |
| 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-6(10)/0,4 кВ 1×250 кВА | 288,75 | - |
| С4.1. | Строительство МТП-6(10)/0,4 кВ 1×160 кВА | 297,68 | - |
| С4.1. | Строительство МКТП-6(10)/0,4 кВ 1×160 кВА | 398,94 | - |
| С4.1. | Строительство КТПн-6/0,4 кВ 630 кВА | 161,13 | - |

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 «8» апреля 2016 года № 50«Приложение № 2к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской областиот «31» декабря 2015 года № 1025 |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мысковская электросетевая организация» по Кемеровской области на 2016 год**(без учета НДС) |
|
| № п/п | Наименование мероприятий | Разбивка НВВ по каждому меропри-ятию (руб.) | Объем макси-мальной мощ-ности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) |
| Постоян-ная схема | Времен-ная схема |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 39 756,19 | 475,00 | 83,70 | 83,70 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)  | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | 1 478,41 | 1 024,00 | 1,44 | 1,44 |
| 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 | 609 537,07 | 224,78 | 2 711,74 | - |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 715 028,34 | 328,10 | 2 179,30 | - |
| 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) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 35 930,35 | 475,00 | 75,64 | 75,64 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | 630,79 | 1 024,00 | 0,62 | 0,62 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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) | 52 405,23 | 475,00 | 110,33 | 110,33 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | 788,49 | 1 024,00 | 0,77 | 0,77 |

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.

 ».