

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение № 1  к постановлению региональной  энергетической комиссии  Кемеровской области  от «31» декабря 2015 года № 1023 | | | | |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 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) | | | | 243,12 | | 243,12 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | | | 56,02 | | 56,02 |
| свыше 670 кВт | | | | 3,66 | | 3,66 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | до 150 кВт (включительно) | | 75,00 | | 75,00 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 17,28 | | 17,28 |
| свыше 670 кВт | | 1,13 | | 1,13 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | до 150 кВт (включительно) | | 38,17 | | 38,17 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 8,8 | | 8,8 |
| свыше 670 кВт | | 0,58 | | 0,58 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | до 150 кВт (включительно) | | 44,66 | | 44,66 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 10,29 | | 10,29 |
| свыше 670 кВт | | 0,67 | | 0,67 |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | | до 150 кВт (включительно) | | 85,29 | | 85,29 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 19,65 | | 19,65 |
| свыше 670 кВт | | 1,28 | | 1,28 |
| 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 ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 4×16мм2 | | | | 146 848,38 | - | |
| С2.2. | строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм2 на железобетонных опорах типа СВ-95 с установкой разъединителя РЛНД-10 и ограничителей перенапряжения | | | | 244 891,44 | - | |
| С2.3. | строительство 1 км 2×ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм2 (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 408 888,10 | - | |
| С2.4. | строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм2 на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 207 262,80 | - | |
| С2.5. | строительство 1 км 2×ВЛ‑0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм2 (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 319 572,70 | - | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | |
| С2.6. | Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×95мм2 на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ | | | | 243 073,06 | - | |
| С2.7. | Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×95мм2 на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ | | | | 564 389,92 | - | |
| С2.8. | Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×120мм2 на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ | | | | 274 929,67 | - | |
| С2.9. | Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×120мм2 на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ | | | | 635 674,12 | - | |
| С2.10. | Строительство 1 км двух-цепной ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×70мм2 | | | | 459 458,01 | - | |
| С2.11. | Строительство 1 км двух-цепной ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм2 | | | | 223 781,13 | - | |
| С2.12. | Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм2 | | | | 162 703,15 | - | |
| С2.13. | Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×50/8 мм2 | | | | 153 346,26 | - | |
| С2.14. | Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×70 мм2 | | | | 216 210,16 | - | |
| С2.15. | Строительство 1 км двух-цепной ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×70 мм2 | | | | 327 237,85 | - | |
| С2.16. | Строительство 1 км ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×95 мм2 | | | | 228 771,74 | - | |
| С2.17. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×54,6 мм2 на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 279 052,32 | - | |
| С2.18. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×54,6 мм2 (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 468 737,66 | - | |
| С2.19. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×120+1×95 мм2 на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 384 902,53 | - | |
| С2.20. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×120+1×95 мм2 (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 670 500,27 | - | |
| С2.21. | Строительство 1 км ВЛ-0,23 кВ проводом СИП-4 2×16 мм2 на железобетонных опорах типа СВ-95 | | | | 144 412,02 | - | |
| С2.22. | Строительство 1 км ВЛЗ-6 (10) кВ проводом СИП-3 1×50 мм2 на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ | | | | 260 681,18 | - | |
| С2.23. | Строительство 1 км ВЛЗ-6 (10) кВ проводом СИП-3 1×50 мм2 на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10 кВ | | | | 622 909,20 | - | |
| 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(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 183 427,78 | - | |
| С3.2. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 308 847,47 | - | |
| С3.3. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×70мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 193 598,04 | - | |
| С3.4. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×70мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 329 187,83 | - | |
| С3.5. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×95мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 212 527,44 | - | |
| С3.6. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×95мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 367 049,10 | - | |
| С3.7. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×120мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 225 323,85 | - | |
| С3.8. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×120мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 392 641,44 | - | |
| С3.9. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×150мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 243 677,10 | - | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | |
| С3.10. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×150мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 429 345,96 | - | |
| С3.11. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×185мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 275 031,94 | - | |
| С3.12. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×185мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 474 614,12 | - | |
| С3.13. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×240мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 301 603,49 | - | |
| С3.14. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×240мм2 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 545 197,02 | - | |
| С3.15. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×50/16-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 339 351,16 | - | |
| С3.16. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×50/16-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 616 782,28 | - | |
| С3.17. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×70/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 341 189,68 | - | |
| С3.18. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×70/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 718 796,45 | - | |
| С3.19. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×95/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 369 186,84 | - | |
| С3.20. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×95/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 745 558,27 | - | |
| С3.21. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×120/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 403 738,57 | - | |
| С3.22. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×120/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 772 614,22 | - | |
| С3.23. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×150/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 411 006,11 | - | |
| С3.24. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×150/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 854 797,79 | - | |
| С3.25. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×185/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 433 601,10 | - | |
| С3.26. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×185/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 901 230,96 | - | |
| С3.27. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×240/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 457 913,80 | - | |
| С3.28. | Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×240/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 945 252,28 | - | |
| С3.29. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 150 796,03 | - | |
| С3.30. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 243 583,94 | - | |
| С3.31. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 159 314,01 | - | |
| С3.32. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 260 617,93 | - | |
| С3.33. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 166 341,73 | - | |
| С3.34. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 274 671,42 | - | |
| С3.35. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШВ 4×95 мм2 | | | | 168 721,13 | - | |
| С3.36. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШВ 4×95 мм2 | | | | 259 189,93 | - | |
| С3.37. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 186 648,40 | - | |
| С3.38. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 315 288,67 | - | |
| С3.39. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 217 465,28 | - | |
| С3.40. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 376 920,47 | - | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | |
| С3.41. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 238 683,75 | - | |
| С3.42. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 419 363,29 | - | |
| С3.43. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 150 762,70 | - | |
| С3.44. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 243 517,27 | - | |
| С3.45. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 158 249,26 | - | |
| С3.46. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 258 490,40 | - | |
| С3.47. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 166 722,14 | - | |
| С3.48. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 275 457,72 | - | |
| С3.49. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 176 538,21 | - | |
| С3.50. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 295 070,25 | - | |
| С3.51. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 186 728,80 | - | |
| С3.52. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 315 449,47 | - | |
| С3.53. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 198 470,43 | - | |
| С3.54. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 338 932,73 | - | |
| С3.55. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 217 453,52 | - | |
| С3.56. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 376 898,90 | - | |
| С3.57. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 238 060,20 | - | |
| С3.58. | Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий | | | | 394 664,30 | - | |
| С3.59. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3×240мм2 | | | | 536 860,00 | - | |
| С3.60. | Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл 3×120мм2 | | | | 175 683,97 | - | |
| 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. | установка трансформатора 100 кВА | | | | 179,20 | - | |
| С4.2. | установка трансформатора 160 кВА | | | | 140,36 | - | |
| С4.3. | установка трансформатора 250 кВА | | | | 109,39 | - | |
| С4.4. | установка трансформатора 400 кВА | | | | 91,61 | - | |
| С4.5. | установка трансформатора 630 кВА | | | | 75,49 | - | |
| С4.6. | установка трансформатора 1000 кВА | | | | 75,71 | - | |
| С4.7. | Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×400 кВА | | | | 330,97 | - | |
| С4.8. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА | | | | 232,20 | - | |
| С4.9. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА | | | | 225,27 | - | |
| С4.10. | Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×100 кВА | | | | 720,85 | - | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | |
| С4.11. | Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×160 кВА | | | | 518,12 | - | |
| С4.12. | Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×250 кВА | | | | 356,96 | - | |
| С4.13. | Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×400 кВА | | | | 294,58 | - | |
| С4.14. | Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×630 кВА | | | | 204,47 | - | |
| С4.15. | Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×630 кВА | | | | 228,73 | - | |
| С4.16. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×100 кВА | | | | 1 422,66 | - | |
| С4.17. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×160 кВА | | | | 590,90 | - | |
| С4.18. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×250 кВА | | | | 428,01 | - | |
| С4.19. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА | | | | 318,84 | - | |
| С4.20. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА | | | | 339,63 | - | |
| С4.21. | Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×1000 кВА | | | | 211,37 | - | |
| С4.22. | Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×100 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО | | | | 2 947,55 | - | |
| С4.23. | Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×160 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО | | | | 1 869,73 | - | |
| С4.24. | Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×250 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО | | | | 1 214,72 | - | |
| С4.25. | Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×400 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО | | | | 781,51 | - | |
| С4.26. | Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×630 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО | | | | 512,92 | - | |
| С4.27. | строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×100 | | | | 393,35 | - | |
| С4.28. | строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×160 | | | | 273,80 | - | |
| С4.29. | строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×250 | | | | 192,35 | - | |
| С4.30. | строительства распределительного пункта РП-10(6) кВ (с вводными выключателями на 1000 А) с установкой 20 камер сборных распределительных устройств, совмещённого с трансформаторной подстанцией ТП-10(6)/0,4 кВ пропускной способностью 15000 кВт при 10 кВ | | | | 142,09 | - | |
| С4.31. | строительства распределительного пункта РП-10(6) кВ (с вводными выключателями на 1000 А) с установкой 20 камер сборных распределительных устройств, совмещённого с трансформаторной подстанцией ТП-10(6)/0,4 кВ пропускной способностью 9200 кВт при 6 кВ | | | | 230,47 | - | |
| С4.32. | Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×16 кВА | | | | 2 617,21 | - | |
| С4.33. | Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×25 кВА | | | | 1 692,04 | - | |
| С4.34. | Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×40 кВА | | | | 1 096,47 | - | |
| С4.35. | Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×63 кВА | | | | 752,42 | - | |

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 № 1023 | | | | |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 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) | | | | 744 660,29 | 9 928,90 | 75,00 | 75,00 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | | 130 642,16 | 7 560,00 | 17,28 | 17,28 |
| свыше 670 кВт | | | | 6 532,11 | 5 791,00 | 1,13 | 1,13 |
| 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 | | | | | | |  |  |  |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ | | | | | | | 22 674 284,45 | 4 561,67 | 4 970,61 | - |
|  | ВЛ-6(10) кВ | | | | | | | 12 350 180,03 | 3 833,09 | 3 221,99 | - |
| 3.2 | строительство кабельных линий | | | | | | |  |  |  |  |
|  | КЛ-0,4 кВ | | | | | | | 14 760 570,74 | 6 773,63 | 2 179,12 | - |
|  | КЛ-6(10) кВ | | | | | | | 14 483 721,66 | 2 499,20 | 5 795,34 | - |
| 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) | | | 378 973,93 | 9 928,90 | 38,17 | 38,17 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 66 490,65 | 7 560,00 | 8,80 | 8,80 |
| свыше 670 кВт | | | 3 334,33 | 5 791,00 | 0,58 | 0,58 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | | | до 150 кВт (включительно) | | | 443 443,12 | 9 928,90 | 44,66 | 44,66 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 77 797,04 | 7 560,00 | 10,29 | 10,29 |
| свыше 670 кВт | | | 3 889,85 | 5 791,00 | 0,67 | 0,67 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | | | | до 150 кВт (включительно) | | | 846 879,52 | 9 928,90 | 85,29 | 85,29 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 148 575,36 | 7 560,00 | 19,65 | 19,65 |
| свыше 670 кВт | | | 7 428,77 | 5 791,00 | 1,28 | 1,28 |

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 № 1023 |

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области 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.