|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение № 1  к постановлению региональной  энергетической комиссии  Кемеровской области  от «31» декабря 2015 года № 1024 | | | | |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**  **ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») 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) | | | | 243,09 | | 243,09 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | | | 43,52 | | 43,52 |
| свыше 670 кВт | | | | 8,83 | | 8,83 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | до 150 кВт (включительно) | | 48,51 | | 48,51 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 8,68 | | 8,68 |
| свыше 670 кВт | | 1,76 | | 1,76 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | до 150 кВт (включительно) | | 36,07 | | 36,07 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 6,46 | | 6,46 |
| свыше 670 кВт | | 1,31 | | 1,31 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | до 150 кВт (включительно) | | 12,30 | | 12,30 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 2,20 | | 2,20 |
| свыше 670 кВт | | 0,45 | | 0,45 |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | | до 150 кВт (включительно) | | 146,21 | | 146,21 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 26,18 | | 26,18 |
| свыше 670 кВт | | 5,31 | | 5,31 |
| 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-6(10) кВ проводом СИП-3 1 x 95 | | | | 405 443,64 | | - |
| С2.2. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 | | | | 320 281,81 | | - |
| С2.3. | Строительство 1 км 2 x ВЛ-6(10) кВ проводом СИП-3 1 x 95 | | | | 404 995,26 | | - |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 |
| С2.4. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом в двухцепном исполнении проводом СИП-3 1 x 95 | | | | 404 509,18 | | - |
| С2.5. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 70 | | | | 279 689,58 | | - |
| С2.6. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 2 x 16 | | | | 215 847,67 | | - |
| С2.7. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 2 x 35 | | | | 226 209,53 | | - |
| С2.8. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 16 + 1 x 25 | | | | 250 446,41 | | - |
| С2.9. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 35 | | | | 259 170,31 | | - |
| С2.10. | Строительство 1 км ВЛ-6(10) кВ проводом СИП-3 1 x 70 | | | | 346 879,76 | | - |
| С2.11. | Строительство 1 км 2-цепной ВЛ-6(10) кВ проводом СИП-3 1 x 70 | | | | 395 998,87 | | - |
| С2.12. | Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4 x 50 | | | | 234 593,58 | | - |
| 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-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 50/16 | | | | 462 922,29 | | - |
| С3.2. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 70/16 | | | | 447 826,86 | | - |
| С3.3. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 95/16 | | | | 500 549,52 | | - |
| С3.4. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 120/16 | | | | 537 273,37 | | - |
| С3.5. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 150/25 | | | | 569 310,69 | | - |
| С3.6. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 185/25 | | | | 597 710,04 | | - |
| С3.7. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 240/25 | | | | 727 673,94 | | - |
| С3.8. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 120/16 | | | | 812 021,46 | | - |
| С3.9. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 150/25 | | | | 876 096,09 | | - |
| С3.10. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 240/25 | | | | 997 004,32 | | - |
| С3.11. | Строительство 1 км 3 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 240/25 | | | | 1 349 246,50 | | - |
| С3.12. | Строительство 1 км 3 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 95 | | | | 857 000,79 | | - |
| С3.13. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 70/16 | | | | 591 750,15 | | - |
| С3.14. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 95/16 | | | | 706 442,79 | | - |
| С3.15. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 185/25 | | | | 920 513,03 | | - |
| С3.16. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 50/16 с благоустройством территории | | | | 469 943,59 | | - |
| С3.17. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 70/16 с благоустройством территории | | | | 486 447,41 | | - |
| С3.18. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 95/16 с благоустройством территории | | | | 507 570,83 | | - |
| С3.19. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 120/16 с благоустройством территории | | | | 544 294,68 | | - |
| С3.20. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 150/25 с благоустройством территории | | | | 576 331,99 | | - |
| С3.21. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 185/25 с благоустройством территории | | | | 604 731,33 | | - |
| С3.22. | Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 240/25 с благоустройством территории | | | | 734 695,24 | | - |
| С3.23. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 120/16 с благоустройством территории | | | | 819 042,77 | | - |
| С3.24. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 150/25 с благоустройством территории | | | | 883 117,39 | | - |
| С3.25. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 240/25 с благоустройством территории | | | | 1 003 182,78 | | - |
| С3.26. | Строительство 1 км 3 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 240/25 с благоустройством территории | | | | 1 355 425,01 | | - |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 |
| С3.27. | Строительство 1 км 3 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 95 с благоустройством территории | | | | 863 097,14 | | - |
| С3.28. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 70/16 с благоустройством территории | | | | 598 772,41 | | - |
| С3.29. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 95/16 с благоустройством территории | | | | 713 551,67 | | - |
| С3.30. | Строительство 1 км 2 x КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 185/25 с благоустройством территории | | | | 927 441,91 | | - |
| С3.31. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 70 | | | | 388 637,19 | | - |
| С3.32. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 120 | | | | 404 272,59 | | - |
| С3.33. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 240 | | | | 450 529,86 | | - |
| С3.34. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 70 с благоустройством территории | | | | 395 659,47 | | - |
| С3.35. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 120 с благоустройством территории | | | | 411 293,88 | | - |
| С3.36. | Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 240 с благоустройством территории | | | | 457 551,16 | | - |
| 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 | | | | 2 537,96 | - | |
| С4.2. | Строительство КТП 100 кВА | | | | 1 659,96 | - | |
| С4.3. | Строительство КТП 160 кВА | | | | 1 466,30 | - | |
| С4.4. | Строительство КТП 250 кВА | | | | 1 170,58 | - | |
| С4.5. | Строительство КТП 400 кВА | | | | 894,13 | - | |
| С4.6. | Строительство КТП 630 кВА | | | | 872,00 | - | |
| С4.7. | Строительство КТП 1000 кВА | | | | 667,95 | - | |
| С4.8. | Строительство 2КТП 400 кВА | | | | 992,08 | - | |
| С4.9. | Строительство 2КТП 630 кВА | | | | 971,34 | - | |
| С4.10. | Строительство 2КТП 1000 кВА | | | | 732,26 | - | |
| С4.11. | Строительство 2КТП 1600 кВА | | | | 589,31 | - | |
| С4.12. | Строительство МКТП 16 кВА | | | | 8 405,07 | - | |
| С4.13. | Строительство МКТП 25 кВА | | | | 5 437,82 | - | |
| С4.14. | Строительство МКТП 40 кВА | | | | 3 518,72 | - | |
| С4.15. | Строительство МКТП 63 кВА | | | | 2 289,93 | - | |
| С4.16. | Строительство МКТП 100 кВА | | | | 1 554,88 | - | |
| С4.17. | Строительство МКТП 160 кВА | | | | 1 115,56 | - | |
| С4.18. | Строительство КТП 2 x 100 кВА | | | | 2 745,47 | - | |
| С4.19. | Строительство КТП 2 x 160 кВА | | | | 1 986,88 | - | |
| С4.20. | Строительство КТП 2 x 250 кВА | | | | 1 278,79 | - | |
| С4.21. | РТП 6 (10 кВ) со встроенной ТП 6 (10 кВ)/0,4 кВ 2 x 630 кВА, двумя вводными и четырьмя линейными ячейками | | | | 3 115,89 | - | |
| С4.22. | Строительство трансформаторной подстанции БКТП 250 кВА | | | | 8 138,46 | - | |
| С4.23. | Строительство трансформаторной подстанции БКТП 400 кВА | | | | 5 245,76 | - | |
| С4.24. | Строительство трансформаторной подстанции БКТП 630 кВА | | | | 3 426,11 | - | |
| С4.25. | Строительство трансформаторной подстанции БКТП 1000 кВА | | | | 2 384,88 | - | |
| С4.26. | Строительство трансформаторной подстанции БКТП 1250 кВА | | | | 2 100,28 | - | |
| С4.27. | Строительство трансформаторной подстанции БКТП 1600 кВА | | | | 1 961,93 | - | |

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 № 1024 | | | | |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»)**  **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) | | | | 13 982,87 | 288,25 | 48,51 | 48,51 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | | 3 995,09 | 460,00 | 8,68 | 8,68 |
| свыше 670 кВт | | | | 1 997,55 | 1 134,00 | 1,76 | 1,76 |
| 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 | | | | | | | 6 113 556,36 | 305,00 | 20 044,45 | - |
|  | ВЛ-6(10) кВ | | | | | | | 4 795 867,84 | 961,00 | 4 990,50 | - |
| 3.2 | строительство кабельных линий | | | | | | |  |  |  |  |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | | | | | | | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | | | | | - | - | - | - |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | | | | | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | | | до 150 кВт (включительно) | | | 10 398,53 | 288,25 | 36,07 | 36,07 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 2 971,01 | 460,00 | 6,46 | 6,46 |
| свыше 670 кВт | | | 1 485,50 | 1 134,00 | 1,31 | 1,31 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | | | до 150 кВт (включительно) | | | 3 544,95 | 288,25 | 12,30 | 12,30 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 1 012,84 | 460,00 | 2,20 | 2,20 |
| свыше 670 кВт | | | 506,42 | 1 134,00 | 0,45 | 0,45 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | | | | до 150 кВт (включительно) | | | 42 145,56 | 288,25 | 146,21 | 146,21 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 12 041,59 | 460,00 | 26,18 | 26,18 |
| свыше 670 кВт | | | 6 020,79 | 1 134,00 | 5,31 | 5,31 |

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 № 1024 |

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») 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.