**Предложения по установлению стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по филиалу ОАО "ДРСК"- "Приморские электрические сети" на 2015 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **ед.изм.** | **стандартизированные тарифные ставки С1 в ценах на период регулирования (без НДС)** | | | |
| **диапазон мощности** | | | |
| **мощность до 15 кВт вкл.** | **мощность от 15 кВт до 150 кВт** | **мощность от 150 кВт до 670 кВт** | **мощность от 670 кВт и выше** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **С1** | **Стандартизированная тарифная ставка (ставка платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на территории Приморского края за исключением мероприятий «последней мили» на уровне напряжения 35 кВ и ниже, в том числе:** | **руб./кВт** | **7 176,11** | **1 915,64** | **399,34** | **984,06** |
| 1. | Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование | руб./кВт | 3 976,72 | 1 088,16 | 222,92 | 421,90 |
| 2. | Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | руб./кВт | 2 201,81 | 575,14 | 121,79 | 229,24 |
| 3. | Ставка платы за осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами технологического присоединения согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правил технологического присоединения, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться с участием сетевой организации и Заявителя) | руб./кВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 217,88 |
| 4. | Ставка платы за фактические действия по присоединению | руб./кВт | 997,58 | 252,33 | 54,62 | 115,04 |
| *Примечание:* | | | | | | |
| 1. Стандартизированная тарифная ставка С1 в ценах на период регулирования (без НДС) | | | | | | |

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на территории Приморского края по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий и трансформаторных подстанций (на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт. включительно) на 2015 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **С2** | **Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км. линий.** | **ед.изм.** | **Диапазон мощности 8900 кВт и ниже** | |
| **до 01.10.2015г.** | **с 01.10.2015г-31.12.2015г** |
| 1. | строительство ВЛ-6(10) кВ |  | 400 823,22 | 200 411,61 |
| 2. | строительство ВЛ-0,4 кВ | руб./км | 192 322,60 | 96 161,30 |
| **С3** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи** | **ед.изм.** | **Диапазон мощности 8900 кВт и ниже** | |
| **до 01.10.2015г.** | **с 01.10.2015г-31.12.2015г** |
| 1. | строительство КЛ-6(10) кВ | руб./км | 683 288,00 | 341 644,00 |
| 2. | строительство КЛ-0,4 кВ | руб./км | 419 259,00 | 209 629,50 |
| **С4** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб/кВт.)** | **ед.изм.** | **Диапазон мощности 8900 кВт и ниже** | |
| **до 01.10.2015г.** | **с 01.10.2015г-31.12.2015г** |
| 1. | строительство (реконструкция) столбовой трансформаторной подстанции КТПС 6(10)/0,4 кВ 25 кВА | руб./кВт | 2 695,95 | 1 347,97 |
| 2. | строительство (реконструкция) столбовой трансформаторной подстанции КТПС 6(10)/0,4 кВ 40 кВА | руб./кВт | 1 725,13 | 862,57 |
| 3. | строительство (реконструкция) столбовой трансформаторной подстанции КТПС 6(10)/0,4 кВ 63 кВА | руб./кВт | 1 132,73 | 566,36 |
| 4. | строительство (реконструкция) киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 100 кВА | руб./кВт | 1 218,10 | 609,05 |
| 5. | строительство (реконструкция) киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 160 кВА | руб./кВт | 822,90 | 411,45 |
| 6. | строительство (реконструкция) киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 250 кВА | руб./кВт | 504,80 | 252,40 |
| 7. | строительство (реконструкция) киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 400 кВА | руб./кВт | 340,57 | 170,29 |
| 8. | строительство (реконструкция) киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 630 кВА | руб./кВт | 231,67 | 115,84 |
| 9. | строительство (реконструкция) киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА | руб./кВт | 207,24 | 103,62 |
| *Примечание:* | | | | |
| \*\* Стандартизированные тарифные ставки: С2 6(10) кВ, С2 0,4 кВ, С3 6(10) кВ, С3 0,4 кВ, С4 6(10)/0,4 кВ в базовых ценах 2001года (без НДС) | | | | |

|  |
| --- |
| **Ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения)**  **по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт. включительно** |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **ед.изм.** | **Ставка за единицу максимальной мощности без учета НДС в ценах 2001)** | | | |
| **диапазон мощности** | | | |
| **мощность до 15 кВт вкл.** | **мощность от 15 кВт до 150 кВт** | **мощность от 150 кВт до 670 кВт** | **мощность от 670 кВт и выше** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | строительство КЛ-6(10) кВ | руб./кВт | 547,92 | 547,92 | 547,92 | 547,92 |
| 2. | строительство КЛ-0,4 кВ | руб./кВт | 465,84 | 465,84 | 465,84 | 465,84 |
| 3. | строительство ВЛ-6(10) кВ | руб./кВт | 3 167,08 | 1 907,91 | 898,73 | 2 721,32 |
| 4. | строительство ВЛ-0,4 кВ | руб./кВт | 1 965,94 | 99,99 | 258,21 | 1 755,14 |

**Ставки на 2015 год за 1 кВт максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на территории Приморского края на уровне напряжения 35 кВ и ниже**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уровень напряжения (i),кВ** | **Всего** | ***Уровень напряжения ниже 35 кВ*** | | | | | |
| **до 15 кВт вкл.** | | **от 15 кВт до 150 кВт вкл.** | | **от 150 кВт до 670 кВт вкл.** | **более 670 кВт** |
| **с 01.01.2015 по 30.09.2015** | **с 01.10.2015 по 31.12.2015** | **с 01.01.2015 по 30.09.2015** | **с 01.10.2015 по 31.12.2015** |
| *Присоединенная суммарная мощность, кВт* | *64 162,7* | *14 787,75* | *4 929,25* | *6 509,00* | *2 169,67* | *15 493,00* | *20 274,00* |
| Расходы на присоединение потребителей - всего на год, руб. | 330 278 023,45 | 219 732 077,13 | 53 505 834,82 | 17 946 098,37 | 5 137 952,10 | 14 005 269,04 | 19 950 791,99 |
| из них : |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | *99 860 076,25* | *58 806 733,15* | *19 602 244,38* | *7 082 845,22* | *2 360 948,41* | *3 453 774,40* | *8 553 530,68* |
| *составляющая стоимости единицы мощности по данному виду услуг* |  | 3 976,72 | 3 976,72 | 1 088,16 | 1 088,16 | 222,92 | 421,90 |
| 2. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | 146 023 819,59 | 113 613 605,28 | 18 133 010,87 | 5 477 216,50 | 981 658,14 | 7 818 328,80 | 0,00 |
| *составляющая стоимости единицы мощности по данному виду услуг*\* | | | | | | | |
| строительство КЛ-6(10) кВ |  | 547,92 | 273,96 | 547,92 | 273,96 | 547,92 | 547,92 |
| строительство КЛ-0,4 кВ |  | 465,84 | 232,92 | 465,84 | 232,92 | 465,84 | 465,84 |
| строительство ВЛ-6(10) кВ |  | 3 167,08 | 1 583,54 | 1 907,91 | 953,95 | 898,73 | 2 721,32 |
| строительство ВЛ-0,4 кВ |  | 1 965,94 | 982,97 | 99,99 | 49,99 | 258,21 | 1 755,14 |
| строительство столбовой трансформаторной подстанции КТПС 6(10)/0,4 кВ 25 кВА |  | 2 695,95 | 1 347,97 | 2 695,95 | 1 347,97 | 2 695,95 | 2 695,95 |
| строительство столбовой трансформаторной подстанции КТПС 6(10)/0,4 кВ 40 кВА |  | 1 725,13 | 862,57 | 1 725,13 | 862,57 | 1 725,13 | 1 725,13 |
| строительство столбовой трансформаторной подстанции КТПС 6(10)/0,4 кВ 63 кВА |  | 1 132,73 | 566,36 | 1 132,73 | 566,36 | 1 132,73 | 1 132,73 |
| строительство киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 100 кВА |  | 1 218,10 | 609,05 | 1 218,10 | 609,05 | 1 218,10 | 1 218,10 |
| строительство киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 160 кВА |  | 822,90 | 411,45 | 822,90 | 411,45 | 822,90 | 822,90 |
| строительство киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 250 кВА |  | 504,80 | 252,40 | 504,80 | 252,40 | 504,80 | 504,80 |
| строительство киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 400 кВА |  | 340,57 | 170,29 | 340,57 | 170,29 | 340,57 | 340,57 |
| строительство киосковой трансформаторной подстанции КТПГ 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА |  | 207,24 | 103,62 | 207,24 | 103,62 | 207,24 | 207,24 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 54 939 040,19 | 32 559 810,88 | 10 853 270,29 | 3 743 612,90 | 1 247 870,97 | 1 886 911,03 | 4 647 564,12 |
| *составляющая стоимости единицы мощности по данному виду услуг* |  | 2 201,81 | 2 201,81 | 575,14 | 575,14 | 121,79 | 229,24 |
| 4. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя | 4 417 378,07 | 0,00 |  |  |  |  | 4 417 378,07 |
| *составляющая стоимости единицы мощности по данному виду услуг* |  | 0,00 |  |  |  |  | 217,88 |
| 5.Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 25 037 709,35 | 14 751 927,82 | 4 917 309,27 | 1 642 423,75 | 547 474,58 | 846 254,81 | 2 332 319,12 |
| *составляющая стоимости единицы мощности по данному виду услуг* |  | 997,58 | 997,58 | 252,33 | 252,33 | 54,62 | 115,04 |
| Количество присоединенных потребителей | 2 170 | 1 318 | 439 | 134 | 45 | 68 | 167 |

**\*ставки в ценах ТEP 2001 года, без НДС**