|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к Постановлению Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республикиот 17 августа 2023 г. № 17/3 |

**Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

**на территории Донецкой Народной Республики**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Обозначение | Наименование | Единицаизмерения | Для заявителей,указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил\*\* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже | Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил\*\* по уровнюнапряжения 0,4 кВ и ниже |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 6 459,47 | 15 334,99 |
| 2 | С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 5 390,89 | 5 390,89 |
| 3 | С1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 1 068,58 | х |
| 4 | С1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | х | 9 944,10 |

\* Стандартизированная тарифная ставка С1 является единой для постоянной и временной схем электроснабжения.

\*\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

 Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики по мероприятиям

«последней мили»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Обозначение | Наименование | Единицаизмерения | Значения в ценах 2023 года, без НДС |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | $$C\_{2.2.1.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на металлических опорах с изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 114 964,85 |
| 2 | $$C\_{2.3.1.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 675 364,09 |
| 3 | $$C\_{2.3.1.3.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 855 366,51 |
| $$C\_{2.3.1.3.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 199 557,15 |
| 4 | $$C\_{2.3.1.3.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 992 272,58 |
| $$C\_{2.3.1.3.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 085 589,67 |
| 5 | $$C\_{2.3.1.3.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 725 636,88 |
| 6 | $$C\_{2.3.1.4.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 049 927,17 |
| $$C\_{2.3.1.4.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 687 228,98 |
| 7 | $$C\_{2.3.1.4.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 083 736,24 |
| $$C\_{2.3.1.4.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 443 043,95 |
| 8 | $$C\_{2.3.1.4.2.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, двухцепные | руб./км | 2 094 795,36 |
| $$C\_{2.3.1.4.2.2.}^{1-20 кВ}$$ | 2 405 708,58 |
| 9 | $$C\_{2.3.1.4.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 082 568,24 |
| $$C\_{2.3.1.4.3.1.}^{1-20 кВ}$$ | 1 745 403,27 |
| 10 | $$C\_{2.3.1.4.3.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, двухцепные | руб./км | 3 642 306,05 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 11 | $$C\_{2.3.2.3.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 895 527,10 |
| 12 | $$C\_{2.3.2.3.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 721 060,40 |
| 13 | $$C\_{2.3.2.3.3.1.}^{110 кВ и выше}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 14 254 988,01 |
| 14 | $$C\_{2.3.2.4.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 260 225,20 |
| $$C\_{2.3.2.4.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | 1 849 693,68 |
| 15 | $$C\_{2.3.2.4.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 877 923,42 |
| 16 | $$C\_{3.1.1.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 527 563,83 |
| $$C\_{3.1.1.1.1.1.}^{1-10 кВ }$$ | 4 960 923,95 |
| 17 | $$C\_{3.1.1.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 113 630,80 |
| $$C\_{3.1.1.1.2.1.}^{1-10 кВ }$$ | 3 921 498,68 |
| 18 | $$C\_{3.1.1.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 642 324,30 |
| $$C\_{3.1.1.1.3.1.}^{1-10 кВ }$$ | 5 134 274,33 |
| 19 | $$C\_{3.1.1.1.3.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 403 342,25 |
| $$C\_{3.1.1.1.3.2.}^{1-10 кВ }$$ | 5 506 698,09 |
| 20 | $$C\_{3.1.1.1.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 338 308,22 |
| $$C\_{3.1.1.1.4.1.}^{1-10 кВ }$$ | 3 979 848,73 |
| 21 | $$C\_{3.1.1.1.5.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 127 532,60 |
| 22 | $$C\_{3.1.1.1.5.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 782 731,00 |
| $$C\_{3.1.1.1.5.2.}^{1-10 кВ }$$ | 7 540 653,56 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 23 | $$C\_{3.1.1.1.6.2.}^{1-10 кВ }$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением, провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 10 783 228,53 |
| 24 | $$C\_{3.1.1.2.2.1.}^{1-10 кВ }$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с бумажной изоляцией, сечением провода, от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 770 324,17 |
| 25 | $$C\_{3.1.2.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 158 684,70 |
| $$C\_{3.1.2.1.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | 3 428 789,16 |
| 26 | $$C\_{3.1.2.1.1.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 3 178 919,16 |
| $$C\_{3.1.2.1.1.2.}^{1-10 кВ}$$ | 5 890 727,56 |
| 27 | $$C\_{3.1.2.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 688 954,68 |
| $$C\_{3.1.2.1.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | 3 814 576,71 |
| 28 | $$C\_{3.1.2.1.2.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 3 683 024,15 |
| 29 | $$C\_{3.1.2.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 887 114,92 |
| $$C\_{3.1.2.1.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | 5 115 788,34 |
| 30 | $$C\_{3.1.2.1.3.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 171 207,27 |
| $$C\_{3.1.2.1.3.2.}^{1-10 кВ}$$ | 5 805 185,82 |
| 31 | $$C\_{3.1.2.1.3.4.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 5 354 548,36 |
| 32 | $$C\_{3.1.2.1.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 555 695,91 |
| $$C\_{3.1.2.1.4.1.}^{1-10 кВ}$$ | 4 480 334,74 |
| 33 | $$C\_{3.1.2.1.4.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 262 812,74 |
| $$C\_{3.1.2.1.4.2.}^{1-10 кВ}$$ | 7 280 728,32 |
| 34 | $$C\_{3.1.2.1.4.4.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 5 757 123,11 |
| 35 | $$C\_{3.1.2.1.8.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 6 375 077,37 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 36 | $$C\_{3.1.2.2.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 637 569,25 |
| $$C\_{3.1.2.2.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | 3 160 343,49 |
| 37 | $$C\_{3.1.2.2.1.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 668 669,17 |
| 38 | $$C\_{3.1.2.2.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 258 088,52 |
| $$C\_{3.1.2.2.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | 3 760 785,44 |
| 39 | $$C\_{3.1.2.2.2.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 339 289,10 |
| 40 | $$C\_{3.1.2.2.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 354 195,58 |
| 41 | $$C\_{3.1.2.2.3.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 568 598,22 |
| 42 | $$C\_{3.1.2.2.4.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 639 818,34 |
| 43 | $$C\_{3.3.1.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в каналах, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале | руб./км | 3 676 132,22 |
| 44 | $$C\_{3.3.2.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в каналах, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале | руб./км | 3 517 244,05 |
| $$C\_{3.3.2.1.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | 3 699 350,96 |
| 45 | $$C\_{3.6.1.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 3 913 505,80 |
| $$C\_{3.6.1.1.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | 14 280 771,52 |
| 46 | $$C\_{3.6.1.1.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100квадратных мм включительно, с одной трубойв скважине | руб./км | 9 860 825,41 |
| 47 | $$C\_{3.6.1.1.4.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемыеметодом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине | руб./км | 16 409 330,95 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 48 | $$C\_{3.6.1.2.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 14 260 000,05 |
| 49 | $$C\_{3.6.2.1.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 8 004 480,75 |
| 50 | $$C\_{3.6.2.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 8 473 045,24 |
| 51 | $$C\_{3.6.2.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 12 861 121,15 |
| 52 | $$C\_{3.6.2.1.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 14 011 213,58 |
| 53 | $$C\_{3.6.2.2.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 4 859 427,62 |
| 54 | $$C\_{3.6.2.2.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 8 083 235,47 |
| 55 | $$C\_{3.6.2.2.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 14 586 211,69 |
| 56 | $$C\_{3.6.2.2.7.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 14 849 703,11 |
| $$C\_{3.6.2.2.7.1.}^{1-10 кВ}$$ | 14 879 144,29 |
| 57 | $$C\_{4.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | руб./шт. | 987 670,59 |
| 58 | $$C\_{4.1.2.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | руб./шт. | 769 331,93 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 59 | $$C\_{4.1.3.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | руб./шт. | 1 553 407,57 |
| 60 | $$C\_{4.1.4.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 2 233 787,71 |
| 61 | $$C\_{4.4.2.2.}^{1-20 кВ}$$ | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | руб./шт. | 18 276 777,07 |
| 62 | $$C\_{4.4.4.4.}^{1-20 кВ}$$ | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек свыше 15 | руб./шт. | 16 734 215,15 |
| 63 | $$C\_{4.6.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 354 757,07 |
| 64 | $$C\_{4.6.3.1.}^{1-20 кВ}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 936 976,87 |
| 65 | $$C\_{4.6.4.1.}^{1-20 кВ}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 1 430 647,91 |
| 66 | $$C\_{5.1.1.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа | руб./кВт | 40 961,54 |
| $$C\_{5.1.1.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 32 666,22 |
| 67 | $$C\_{5.1.1.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 45 297,20 |
| $$C\_{5.1.1.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 39 854,95 |
| 68 | $$C\_{5.1.2.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа | руб./кВт | 17 918,27 |
| $$C\_{5.1.2.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 17 153,50 |
| 69 | $$C\_{5.1.2.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 18 261,89 |
| $$C\_{5.1.2.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 19 189,13 |
| 70 | $$C\_{5.1.3.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа | руб./кВт | 6 035,53 |
| $$C\_{5.1.3.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 6 175,40 |
| 71 | $$C\_{5.1.3.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 9 772,98 |
| $$C\_{5.1.3.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 8 155,56 |
| 72 | $$C\_{5.1.3.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 6 180,26 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 73 | $$C\_{5.1.4.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/мачтового типа | руб./кВт | 3 765,62 |
| $$C\_{5.1.4.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 3 891,13 |
| 74 | $$C\_{5.1.4.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 6 633,84 |
| $$C\_{5.1.4.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 5 422,22 |
| 75 | $$C\_{5.1.4.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 4 025,88 |
| 76 | $$C\_{5.1.5.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, столбового/мачтового типа | руб./кВт | 8 567,34 |
| 77 | $$C\_{5.1.5.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 5 556,95 |
| $$C\_{5.1.5.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 7 396,09 |
| 78 | $$C\_{5.1.5.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 10 595,16 |
| 79 | $$C\_{5.1.6.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно,шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 3 727,67 |
| 80 | $$C\_{5.2.3.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 17 278,17 |
| 81 | $$C\_{5.2.4.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 17 278,17 |
| $$C\_{5.2.4.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 12 982,22 |
| 82 | $$C\_{5.2.4.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 22 138,74 |
| 83 | $$C\_{5.2.5.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 856,34 |
| 84 | $$C\_{5.2.5.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 19 128,49 |
| $$C\_{5.2.5.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | 22 287,37 |
| 85 | $$C\_{5.2.6.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 21 684,44 |
| $$C\_{5.2.6.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 9 997,58 |
| 86 | $$C\_{5.2.9.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 5 095,64 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 87 | $$C\_{5.1.1.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 0,00 |
| $$C\_{5.2.10.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | 5 668,99 |
| 88 | $$C\_{6.2.9.2.}^{6(10)/0,4 кВ}$$ | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно, закрытого типа | руб./кВт | 11 843,34 |
| 89 | $$C\_{7.2.10.2.}^{110/35 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА, закрытого типа | руб./кВт | 6 421,02 |
| 90 | $$C\_{8.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения | руб./шт. | 19 117,00 |
| 91 | $$C\_{8.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения | руб./шт. | 37 189,41 |
| $$C\_{8.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | 725 050,00 |
| 92 | $$C\_{8.2.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, полукосвенного включения | руб./шт. | 37 401,55 |
| $$C\_{8.2.2.}^{1-20 кВ}$$ | 100 511,20 |
| 93 | $$C \_{8.2.3.}^{1-10 кВ}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения | руб./шт. | 312 163,90 |