Приложение № 1

к постановлению Региональной службы

по тарифам Ростовской области

от 26.11.2024 № 556

**Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области
на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил\*\* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже | Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил\*\* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже |
| 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 | 8 873,69 | 21 102,73 |
| 1.1 | С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 7 419,08 | 7 419,08 |
| 1.2.1 | 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 | 1 454,61 | х |
| 1.2.2 | 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 | 13 683,65 |

\* Стандартизированная тарифная ставка С1 является единой для постоянной и временной схемы 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

Приложение № 2

к постановлению Региональной службы

по тарифам Ростовской области

от 26.11.2024 № 556

**Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение ставки | Наименование | Единица измерения | Размер ставкив ценах 2025 годабез НДС |
| 1 | 2.3.1.3.1.1 | $$С\_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **2 652 181,03** |
| 2 | $$С\_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 кВ}$$ | **3 282 007,17** |
| 3 | 2.3.1.3.2.1 | $$С\_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **2 783 761,56** |
| 4 | $$С\_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 кВ}$$ | **3 342 495,41** |
| 5 | 2.3.1.3.3.1 | $$С\_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **3 009 271,59** |
| 6 | 2.3.1.4.1.1 | $$С\_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **2 475 795,28** |
| 7 | $$С\_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 кВ}$$ | **3 955 183,22** |
| 8 | 2.3.1.4.2.1 | $$С\_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **3 060 428,08** |
| 9 | $$С\_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 кВ}$$ | **4 080 621,27** |
| 10 | 2.3.1.4.2.2 | $$С\_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | **3 448 570,06** |
| 11 | 2.3.1.4.3.1 | $$С\_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **3 621 298,33** |
| 12 | $$С\_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 кВ}$$ | **3 777 059,60** |
| 13 | 2.3.1.4.3.2 | $$С\_{2.3.1.4.3.2}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | **4 809 491,19** |
| 14 | 2.3.2.3.1.1 | $$С\_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **3 049 611,46** |
| 15 | $$С\_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 кВ}$$ | **2 716 821,26** |
| 16 | 2.3.2.3.2.1 | $$С\_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **3 540 779,92** |
| 17 | $$С\_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 кВ}$$ | **7 940 658,76** |
| 18 | 2.3.2.3.3.1 | $$С\_{2.3.2.3.3.1}^{27,5-60 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **8 718 543,38** |
| 19 | $$С\_{2.3.2.3.3.1}^{110 кВ и выше}$$ | **16 002 526,18** |
| 20 | 2.3.2.4.1.1 | $$С\_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | **2 576 001,83** |
| 21 | $$С\_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 кВ}$$ | **2 650 349,15** |
| 22 | 3.1.1.1.1.1 | $$С\_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **5 211 228,72** |
| 23 | $$С\_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 кВ}$$ | **5 130 014,18** |
| 24 | 3.1.1.1.2.1 | $$С\_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **5 353 733,32** |
| 25 | 3.1.1.1.3.1 | $$С\_{3.1.1.1.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **6 017 058,60** |
| 26 | $$С\_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 кВ}$$ | **6 578 731,97** |
| 27 | 3.1.1.1.4.1 | $$С\_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **3 287 383,24** |
| 28 | 3.1.1.1.5.2 | $$С\_{3.1.1.1.5.2}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | **9 167 026,67** |
| 29 | 3.1.1.2.2.1 | $$С\_{3.1.1.2.2.1}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **3 371 314,81** |
| 30 | 3.1.1.2.1.1 | $$С\_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **4 903 347,13** |
| 31 | $$С\_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 кВ}$$ | **5 600 325,76** |
| 32 | 3.1.2.1.2.1 | $$С\_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до. 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **5 666 195,40** |
| 33 | $$С\_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 кВ}$$ | **5 794 542,97** |
| 34 | 3.1.2.1.2.2 | $$С\_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | **7 560 864,31** |
| 35 | 3.1.2.1.3.1 | $$С\_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **6 233 706,06** |
| 36 | $$С\_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 кВ}$$ | **6 925 162,37** |
| 37 | 3.1.2.1.4.1 | $$С\_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **7 967 276,94** |
| 38 | $$С\_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 кВ}$$ | **9 249 001,64** |
| 39 | 3.1.2.1.4.2 | $$С\_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | **7 888 210,13** |
| 40 | 3.1.2.1.5.1 | $$С\_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **12 456 711,92** |
| 41 | 3.1.2.1.6.2 | $$С\_{3.1.2.1.6.2}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | **13 670 067,33** |
| 42 | 3.1.2.2.1.1 | $$С\_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее |   | **5 274 193,38** |
| 43 | 3.1.2.2.2.1 | $$С\_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **4 112 910,12** |
| 44 | $$С\_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 кВ}$$ | **5 507 392,60** |
| 45 | 3.1.2.2.2.2 | $$С\_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | **6 700 863,11** |
| 46 | 3.1.2.2.3.1 | $$С\_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | **5 657 975,18** |
| 47 | $$С\_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 кВ}$$ | **6 423 164,22** |
| 48 | 3.1.2.2.4.1 | $$С\_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее |   | **4 108 014,66** |
| 49 | 3.6.1.1.1.1 | $$С\_{3.6.1.1.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | 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 | рублей/км | **4 392 855,62** |
| 50 | $$С\_{3.6.1.1.1.1}^{1-10 кВ}$$ | **9 859 387,80** |
| 51 | 3.6.1.1.2.1 | $$С\_{3.6.1.1.2.1}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине |   | **11 068 638,84** |
| 52 | 3.6.1.1.3.1 | $$С\_{3.6.1.1.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | **9 435 607,33** |
| 53 | $$С\_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 кВ}$$ | **27 878 166,92** |
| 54 | 3.6.1.2.2.1 | $$С\_{3.6.1.2.2.1}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине |   | **16 605 762,31** |
| 55 | 3.6.1.2.3.1 | $$С\_{3.6.1.2.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | 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 | рублей/км | **21 274 565,29** |
| 56 | 3.6.2.1.1.1 | $$С\_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 кВ}$$ | 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 | рублей/км | **12 414 001,04** |
| 57 | 3.6.2.1.2.1 | $$С\_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | **12 877 135,60** |
| 58 | $$С\_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 кВ}$$ | **16 347 003,75** |
| 59 | 3.6.2.1.3.1 | $$С\_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | **22 979 043,79** |
| 60 | $$С\_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 кВ}$$ | **25 072 171,89** |
| 61 | 3.6.2.1.3.2 | $$С\_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | **13 289 702,26** |
| 62 | 3.6.2.1.4.1 | $$С\_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | **18 443 665,66** |
| 63 | $$С\_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 кВ}$$ | **18 281 684,13** |
| 64 | 3.6.2.1.4.2 | $$С\_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | **20 338 047,53** |
| 65 | 4.1.3. | $$С\_{4.1.3}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | **1 846 116,38** |
| 66 | 4.1.4. | $$С\_{4.1.4}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | **2 467 018,95** |
| 67 | 4.2.1. | $$С\_{4.2.1}^{1-20 кВ}$$ | Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | **76 707,15** |
| 68 | 4.2.3. | $$С\_{4.2.3}^{1-20 кВ}$$ | Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | **275 051,64** |
| 69 | 4.4.3.4 | $$С\_{4.4.3.4}^{1-20 кВ}$$ | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт. | **18 783 922,85** |
| 70 | 4.6.2.1. | $$С\_{4.6.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт. | **210 564,23** |
| 71 | 4.6.3.1. | $$С\_{4.6.3.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт. | **239 558,94** |
| 72 | 5.1.1.1 | $$С\_{5.1.1.1}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | **47 650,94** |
| 73 | $$С\_{5.1.1.1}^{10/0,4 кВ}$$ | **43 349,14** |
| 74 | 5.1.1.2 | $$С\_{5.1.1.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **54 939,99** |
| 75 | $$С\_{5.1.1.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **44 341,73** |
| 76 | 5.1.2.1 | $$С\_{5.1.2.1}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | **26 036,99** |
| 77 | $$С\_{5.1.2.1}^{10/0,4 кВ}$$ | **19 302,41** |
| 78 | 5.1.2.2 | $$С\_{5.1.2.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **19 235,06** |
| 79 | $$С\_{5.1.2.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **20 197,77** |
| 80 | 5.1.3.1 | $$С\_{5.1.3.1}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | **8 020,93** |
| 81 | $$С\_{5.1.3.1}^{10/0,4 кВ}$$ | **7 253,55** |
| 82 | 5.1.3.2 | $$С\_{5.1.3.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **11 151,74** |
| 83 | $$С\_{5.1.3.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **9 444,11** |
| 84 | 5.1.3.3 | $$С\_{5.1.3.3}^{10/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | **7 584,22** |
| 85 | 5.1.3.4 | $$С\_{5.1.3.4}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно встроенного типа | рублей/кВт | **9 770,94** |
| 86 | 5.1.4.1 | $$С\_{5.1.4.1}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | **4 442,00** |
| 87 | $$С\_{5.1.4.1}^{10/0,4 кВ}$$ | **4 375,22** |
| 88 | 5.1.4.2 | $$С\_{5.1.4.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **9 614,92** |
| 89 | $$С\_{5.1.4.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **6 487,46** |
| 90 | 5.1.5.2 | $$С\_{5.1.5.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **8 002,81** |
| 91 | $$С\_{5.1.5.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **7 292,65** |
| 92 | 5.1.5.3 | $$С\_{5.1.5.3}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | **11 892,92** |
| 93 | 5.1.6.2 | $$С\_{5.1.6.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **11 843,74** |
| 94 | $$С\_{5.1.6.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **15 320,27** |
| 95 | 5.2.3.2 | $$С\_{5.2.3.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **18 249,13\*\*** |
| 97 | 5.2.4.2 | $$С\_{5.2.4.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **21 918,68\*\*** |
| 98 | $$С\_{5.2.4.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **18 349,35\*\*** |
| 99 | 5.2.5.2 | $$С\_{5.2.5.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **12 088,92\*\*** |
| 100 | $$С\_{5.2.5.2}^{10/0,4 кВ}$$ | **15 757,90\*\*** |
| 101 | 5.2.5.3 | $$С\_{5.2.5.3}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | **17 526,27\*\*** |
| 102 | 5.2.5.4 | $$С\_{5.2.5.4}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа | рублей/кВт | **19 232,94\*\*** |
| 103 | 5.2.6.2 | $$С\_{5.2.6.2}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | **18 576,29\*\*** |
| 104 | 5.2.6.3 | $$С\_{5.2.6.3}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | **20 687,48\*\*** |
| 105 | $$С\_{5.2.6.3}^{10/0,4 кВ}$$ | **22 002,87\*\*** |
| 106 | 5.2.7.3 | $$С\_{5.2.7.3}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | **17 653,54\*\*** |
| 107 | $$С\_{5.2.7.3}^{10/0,4 кВ}$$ | **19 819,17\*\*** |
| 108 | 5.2.8.3 | $$С\_{5.2.8.3}^{10/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | **12 706,13\*\*** |
| 109 | 8.1.1. | $$С\_{8.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублейза точку учета | **21 592,51** |
| 110 | 8.2.1. | $$С\_{8.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублейза точку учета | **36 975,91** |
| 111 | $$С\_{8.2.1}^{1-20 кВ}$$ | **558 208,68** |
| 112 | 8.2.2. | $$С\_{8.2.2}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублейза точку учета | **42 704,40** |
| 113 | $$С\_{8.2.2}^{1-20 кВ}$$ | **215 135,96** |
| 114 | 8.2.3. | $$С\_{8.2.3}^{1-10 кВ}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублейза точку учета | **445 319,56** |
| 115 | $$С\_{8.2.3}^{35 кВ}$$ | **153 009,87\*\*\*** |
| 116 | $$С\_{8.2.3}^{110 кВ и выше}$$ | **153 009,87\*\*\*** |

\* Стандартизированные тарифные ставки С2,i, С3,i, С4,i, С5,i, С6,i, С7,i, С8,i являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения.

\*\* Ставки учитывают расходы по двум независимым источникам энергоснабжения для потребителей первой и второй категории надежности.

\*\*\* Не включает стоимость ТТ и ТН.

Приложение № 3

к постановлению Региональной службы

по тарифам Ростовской области

от 26.11.2024 № 556

**Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименованиетерриториальной сетевой организации | Размер плановых выпадающих доходов от технологического присоединения,тыс. руб. |
| 1 | ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») | 1 002 116,06 |
| 2 | АО «Донэнерго» | 591 390,41 |