**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) АО «СПГЭС», включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов**

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2024 года № 84 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети» с территориальными сетевыми организациями", согласно таблице 1](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-29-noyabrya-2024-goda-84/)

**Таблица 1  
(без учёта НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – АО « Саратовское предприятие городских электрических сетей» | 349681,59 | 652,34 | 1,27 | 349681,59 | 652,34 | 1,27 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – АО «Облкоммунэнерго» | 530252,7 | 742,22 | 1,73 | 530252,7 | 742,22 | 1,73 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – Приволжская дирекция по энергообеспечению- структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 433721,32 | 516,05 | 1,64 | 433721,32 | 516,05 | 1,64 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – Юго-­Восточная дирекция по энергообеспечению- структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 869 050,56 | 624,4 | 2,08 | 869 050,56 | 624,4 | 2,08 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – ООО «Промэнерго» | 189148,03 | 225,87 | 1,2 | 189148,03 | 225,87 | 1,2 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – АО «Независимая электросетевая компания» | 286377,96 | 349,01 | 1,07 | 286377,96 | 349,01 | 1,07 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – ООО «Территориальная электросетевая компания» | 348707,89 | 287,03 | 0,98 | 348707,89 | 287,03 | 0,98 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – ООО «Элтрейт» | 206818,62 | 265 | 1,51 | 206818,62 | 265 | 1,51 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» | 569294,27 | 331,99 | 1,34 | 569294,27 | 331,99 | 1,34 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» | 1456177,34 | 117,62 | 2,16 | 1456177,34 | 117,62 | 2,16 |
| Филиал ПАО «Россети Волга» – «Саратовскиераспределительные сети» – АО «Энергосервис Волги» | 184794,98 | 933,82 | 1,33 | 184794,98 | 933,82 | 1,33 |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 7 декабря 2024 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2024 года № 79 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2024 год» установлены и введены в действие с 1 января](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-29-noyabrya-2024-goda-79/) 2025 года по 31 декабря 2025 года:

Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2025 год.

Таблица 2.

(без учета НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование ставки | | Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС) |
| 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 | для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | 21 387,32 |
| для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний | 28 827,75 |
| С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | 11 003,84 |
| С1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу 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 | | 10 383,48 |
| С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 17 823,91 |

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области, включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств на 2025 год.

Таблица 3.

(без учета НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок |
| **1.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | **С2** | руб./км | **х** |
| 1.1. | с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах | х | С2 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.1.1.4.1.1 | 4 438 264,11 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.1.1.4.1.1 | 8 220 005,97 |
| 1.2. | с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах | х | С2 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.1.1 | 4 103 875,95 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.2.1 | 4 059 147,18 |
| 1.3. | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.1.1 | 2 099 738,98 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.3.1.1 | 3 474 737,92 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.3.1.2 | 3 676 955,24 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.2.1 | 2 011 419,26 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.3.2.1 | 2 943 707,33 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.2.2 | 1 445 431,48 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.3.2.2 | 7 084 179,13 |
|  | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.3.1 | 5 457 045,31 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.3.3.1 | 2 086 012,18 |
| 1.4. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.1.1 | 1 658 315,96 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.4.1.1 | 3 438 901,03 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.4.1.2 | 5 640 644,73 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.2.1 | 1 726 250,16 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.4.2.1 | 3 074 840,19 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.2.2 | 2 117 402,39 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.3.1 | 1 747 477,73 |
| СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.4.3.1 | 4 944 907,23 |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одноцепные | СН2 (1-20 кВ) | С2.3.1.4.4.1 | 1 201 225,70 |
| 1.5. | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | СН2 (1-20 кВ) | С2.3.2.3.1.1 | 2 070 354,43 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | СН2 (1-20 кВ) | С2.3.2.3.2.1 | 1 160 806,19 |
| СН1 (27,5-60 кВ) | С2.3.2.3.2.1 | 6 218 023,67 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | СН2 (1-20 кВ) | С2.3.2.3.3.1 | 3 588 232,18 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | СН1 (110 кВ и выше) | С2.3.2.3.3.2 | 79 213 686,95 |
| **2.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | **С3** | **х** |
| 2.1. | в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | х |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | СН2 (1-10 кВ) | С3.1.1.1.4.3 | 13 137 040,52 |
|  | с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с более четырех кабелей в траншее | СН2 (1-10 кВ) | С3.1.1.1.5.5 | 19 832 138,83 |
| 2.2. | в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.1.2.1.1 | 1 259 351,22 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.1.2.2.1 | 3 071 749,86 |
| 2.3. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.1.1 | 4 307 189,10 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.1.1.1 | 8 388 612,92 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.1.2 | 4 286 743,89 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.2.1 | 3 701 233,56 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.1.2.1 | 6 873 139,84 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.2.2 | 6 251 350,55 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.2.4 | 15 850 647,56 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.3.1 | 3 377 112,56 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.1.3.1 | 3 045 467,30 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.3.2 | 5 616 998,62 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.3.4 | 11 867 745,83 |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.4.1 | 3 064 173,02 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.1.4.1 | 5 561 128,76 |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.4.2 | 5 339 386,18 |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.4.4 | 14 571 087,87 |
|  | с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.5.2 | 13 194 031,84 |
|  | с сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.6.2 | 13 836 159,51 |
|  | с сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.7.1 | 5 652 469,95 |
| 2.4. | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.1.1 | 3 623 373,11 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.1.1 | 3 898 215,47 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.1.2 | 2 409 629,05 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.2.1 | 5 226 357,74 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.2.1 | 1 936 417,35 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.2.2 | 7 295 515,67 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.2.2 | 3 205 357,04 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.3.1 | 7 166 163,68 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.3.1 | 3 967 003,09 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.3.2 | 8 910 238,93 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.3.2 | 5 037 590,82 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.3.4 | 18 693 456,86 |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.4.1 | 3 900 717,95 |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.4.2 | 14 259 428,34 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.4.2 | 4 756 890,53 |
|  | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | СН2 (1-10 кВ) | С3.1.2.2.4.4 | 7 029 402,94 |
| 2.5. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.1.1 | 8 005 884,48 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.2.1 | 6 188 288,66 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.6.2.1.2.1 | 7 403 096,13 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.3.1 | 6 801 821,24 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.6.2.1.3.1 | 11 228 924,70 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.3.2 | 9 288 432,17 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.3.4 | 14 077 949,28 |
| 2.6. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.2.1 | 7 392 580,23 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.2.4 | 16 920 340,44 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.3.1 | 5 629 900,19 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.6.2.2.3.1 | 5 899 410,51 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.3.2 | 10 023 235,61 |
| СН2 (1-10 кВ) | С3.6.2.2.3.2 | 9 088 165,36 |
| **3.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)** | **х** | **С4** | руб./шт. | **х** |
| 3.1. | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | СН2 (1-20 кВ) | С4.1.1 | 2 218 140,00 |
| 3.2. | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | СН2 (1-20 кВ) | С4.1.3 | 2 025 561,33 |
| 3.3. | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | СН2 (1-20 кВ) | С4.1.4 | 2 300 166,98 |
| 3.4. | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | СН2 (1-20 кВ) | С4.2.3 | 19 981,71 |
| 3.5. | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С4.4.3.2 | 103 819,40 |
| 3.6. | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | СН2 (1-20 кВ) | С4.5.4.1 | 2 292 945,33 |
| 3.7. | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | СН2 (1-20 кВ) | С4.5.5.1 | 552 516,24 |
| **4.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** | **х** | **С5** | руб./кВт | **х** |
| 4.1. | однотрансформаторные | **х** | **С5** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.1.1 | 50 309,40 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.1.1 | 56 149,58 |
|  | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.1.2 | 54 350,75 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.1.2 | 70 026,94 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.2.1 | 17 858,16 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.2.1 | 27 133,33 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.2.2 | 33 798,41 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.2.2 | 28 370,87 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.3.2 | 11 486,39 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.3.2 | 13 849,12 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.1.3.3 | 3 508,19 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.4.2 | 6 651,23 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.4.2 | 7 466,86 |
|  | с трансформаторной мощностью 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.5.2 | 1 790,07 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.5.2 | 6 857,56 |
|  | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.6.2 | 127 270,64 |
| 4.2. | двухтрансформаторные | **х** | **С5** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 10/0,4 кВ | С5.2.2.2 | 45 788,44 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.3.2 | 24 921,15 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.3.2 | 52 941,54 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 10/0,4 кВ | С5.2.3.2 | 15 939,65 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.4.2 | 17 081,22 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.4.2 | 12 768,88 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.2.4.3 | 13 618,01 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.4.3 | 5 587,68 |
|  | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.5.2 | 10 454,84 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.5.2 | 11 212,88 |
|  | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.2.5.3 | 8 785,52 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.5.3 | 10 168,58 |
|  | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.6.2 | 6 303,29 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.6.2 | 25 341,39 |
|  | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.2.6.3 | 4 413,84 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.6.3 | 6 517,75 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.7.2 | 7 186,20 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 10/0,4 кВ | С5.2.8.2 | 5 207,76 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 10/0,4 кВ | С5.2.9.2 | 6 419,22 |
| **5.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** | **х** | **С6** | руб./кВт | **х** |
| 5.1. | двухтрансформаторные | **х** | **С6** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.3.2 | 49 032,22 |
|  | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.5.2 | 26 910,45 |
|  | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.6.2 | 12 920,03 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.6.2 | 7 724,78 |
| **6.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)** | **х** | **С8** | рублей за точку учета | **х** |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.1.1 | 19 654,50 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.1 | 34 455,50 |
| СН2 (20-1кВ) | С8.2.1 | 426 069,00 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.2 | 57 267,74 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | СН2 (20-1кВ) | С8.2.3 | 299 145,46 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | СН1 (35 кВ) | С8.2.3 | 1 743 269,32 |

# Формулы определения платы за технологическое присоединение

**а)** Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

**С1 +С8\*q= ПTПi (без «последней мили»)** (руб.) (без НДС)

**б)** Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

**C1 + C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл) +С8\*q = ПТПi (вл(кл))** (руб.) (без НДС)

**в)** Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

**C1+ C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т+ C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni +С8\*q = ПТПi (вл(кл)+тп)** (руб.) (без НДС)

**г)** Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен период два года:

**C1 + (0,5\*(C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т + C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni+С8\*q)) + (0,5\*(C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т + C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni+С8\*q) \* ИЦПt+1) = ПТПi вл(кл)+тп)** (руб.) (без НДС)

**д)** Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

**C1 + (0,5\*(C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т + C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni+С8\*q) \*(ИЦПt+1\*ИЦПt+0,5f)) + (0,5\*(C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т + C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni+С8\*q) \* (ИЦПt+1\*ИЦПt+2…ИЦПt+f)) = ПТПi вл(кл)+тп)** (руб.) (без НДС)

где:

**i** – уровень напряжения;

**j** – диапазон присоединяемой мощности;

**t –** год утверждения платы;

**f** – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

**Ni –** объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

**Li (вл(кл)  –** протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

**T**- количество пунктов секционирования (шт.);

**q** - количество средств коммерческого учета электрической энергии

(мощности);

**C1, C2, C3, C4, C5, C6, C7, C8 -** стандартизированные тарифные ставки;

**ИЦП** – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 7 декабря 2024 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2024 года № 78 «Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов к территориальным распределительным сетям Саратовской области на 2025 год» установлены и введены в действие с 1 января 2025 года:](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-29-noyabrya-2024-goda-78/)

Таблица 4.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Размер платы, руб./1 кВт (без учета НДС) с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года |
| Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 2 настоящего постановления, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности | 5 303,78 |
| Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении для случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности | 5 303,78 |
| Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей», устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению | 998,98 |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 7 декабря 2024 г.