**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**

[Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 8 мая 2024 г. N 36](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-8-maya-2024-goda-36/)

["О внесении изменений в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 24 ноября 2022 года N 52/2 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области, поставляемой потребителям на плановые периоды регулирования 2024-2027 гг. долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.".](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-8-maya-2024-goda-36/)

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области,

поставляемой прочим потребителям на 2024 год.

**Таблица 1  
(без учёта НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | | 2 полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |  | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | x | х | 1 001 701,87 | 1 025 232,06 | 1 807 774,83 | 2 323 110,97 | x | х | 1 090 561,65 | 1 132 881,43 | 1 972 282,34 | 2 534 514,07 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | x | х | 171,39 | 358,71 | 563,83 | 1 014,75 | x | х | 186,99 | 391,35 | 615,14 | 1 107,09 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | x | x | 1,83592 | 2,57994 | 4,23747 | 4,62441 | x | x | 1,99840 | 2,84567 | 4,62308 | 5,04523 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2 748 467 | x | 1 494 937 | 167317 | 625 400 | 460813 | 3004 411 | x | 1 728 609 | 198289 | 599312 | 478 202 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч | x | x | 827,49 | 785,22 | 1037,72 | 1102,28 | x | x | 943,41 | 934,47 | 1016,89 | 1154,48 |
| 1.5 | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителя, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб. | х | | | | | | х | | | | | |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год.

**Таблица 2**

**(без учёта НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | Единица  измерения | | 1 полугодие | | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | | Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | | Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | | Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | | Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | | Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2-1.5: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 1,79584 | | 1,79584 | | 1,79584 | | 1,95408 | | 1,96241 | | 5,24578 | | | |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 0,70456 | | 0,70456 | | 0,70456 | | 0,77104 | | 0,77105 | | 3,07130 | | | |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 0,68765 | | 0,68765 | | 0,68765 | | 0,75599 | | 0,75612 | | 3,04386 | | | |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 0,70415 | | 0,70415 | | 0,70415 | | 0,77074 | | 0,77074 | | 3,07074 | | | |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 0,70348 | | 0,70348 | | 0,70348 | | 0,76965 | | 0,76966 | | 3,06876 | | | |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,95407 | | 1,96240 | | 5,24574 | | | |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 1,79567 | | 1,79567 | | 1,79567 | | 1,95406 | | 1,96240 | | 5,24578 | | | |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,95407 | | 1,96240 | | 5,24574 | | | |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,95407 | | 1,96240 | | 5,24574 | | | |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,79582 | | 1,95407 | | 1,96240 | | 5,24574 | | | |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт.ч | | 1,79561 | | 1,79561 | | 1,79561 | | 1,95365 | | 1,96198 | | 5,24498 | | | |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 12 мая 2024 г.

[Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 8 мая 2024 г. N 38 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" (АО "СПГЭС") с территориальными сетевыми организациями на 2024 год](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-8-maya-2024-goda-38/)"

**Таблица 3  
(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 |
| АО "СПГЭС" - Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети" | 691 926,79 | 229,10 | 1,44736 | 708 040,50 | 271,88 | 1,51871 |
| АО "СПГЭС" - Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 197 070,36 | 243,95 | 0,76325 | 197 070,36 | 243,95 | 0,76325 |
| АО "СПГЭС" - ООО "Элтрейт" | 178 002,57 | 194,17 | 1,36996 | 178 002,57 | 194,17 | 1,36996 |
| АО "СПГЭС" - Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" | 336 602,43 | 179,08 | 0,77870 | 336 602,43 | 179,08 | 0,77870 |
| АО "СПГЭС" - АО "НЭСК" | 305 457,84 | 326,42 | 2,41521 | 305 457,84 | 326,42 | 2,41521 |
| АО "СПГЭС" - Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" | 494 657,10 | 229,71 | 5,40548 | 494 657,10 | 229,71 | 5,40548 |
| АО "СПГЭС" - АО "Объединенная энергетическая компания" | 44 345,00 | 227,44 | 0,63996 | 44 345,00 | 227,44 | 0,63996 |
| АО "СПГЭС" - ООО "Территориальная электросетевая компания" | 304 960,42 | 169,35 | 2,19499 | 304 960,42 | 169,35 | 2,19499 |
| АО "СПГЭС" - АО "Облкоммунэнерго" | 432 088,50 | 555,41 | 1,80602 | 432 088,50 | 555,41 | 1,80602 |
| АО "СПГЭС" - ООО "Смюрэк"[\*](#sub_1002) | 188 399,74 | 14,32 | 1,06311 | 184 253,01 | 14,32 | 1,04003 |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 12 мая 2024 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 19 декабря 2023 года № 83 «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-19-dekabrya-2023-goda-83/) 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 год.

Таблица 4.

(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 | 21 622,70 |
| для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний | 25 594,99 |
| С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | 9 376,81 |
| 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 | | 12 245,90 |
| 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 | | 16 218,18 |

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 2024 год.

Таблица 5.

(без учета НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | | Наименование мероприятия | | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок | | |
| для Заявителей, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний | для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний | |
| 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 | х | |
| 1.1. | | с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах | | х | | С2 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.1.1.4.1.1 | 4 307 296,04 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.1.1.4.1.1 | 7 640 339,88 | 0,00 | |
| 1.2. | | с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах | | х | | С2 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.2.1.4.1.1 | 3 361 539,78 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.2.1.4.2.1 | 4 486 092,59 | 0,00 | |
| 1.3. | | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | | х | | С2 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.3.1.1 | 1 947 900,27 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.3.1.1 | 3 094 728,44 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.3.1.2 | 1 299 784,34 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.3.1.2 | 4 102 477,47 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.3.2.1 | 2 668 305,53 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.3.2.1 | 2 596 374,89 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.3.2.2 | 1 343 501,19 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.3.2.2 | 4 018 943,37 |  | |
|  | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.3.3.1 | 6 596 156,45 | 0,00 | |
| 1.4. | | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | | х | | С2 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.4.1.1 | 1 452 229,85 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.4.1.1 | 2 577 904,76 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.4.1.2 | 4 643 130,85 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.4.2.1 | 1 398 610,90 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.4.2.1 | 2 350 224,06 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.4.2.2 | 1 968 085,43 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.1.4.3.1 | 1 624 247,46 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.4.3.1 | 4 596 197,62 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одноцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.1.4.4.1 | 1 116 516,54 | 0,00 | |
| 1.5. | | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | | х | | С2 |  | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_2.3.2.3.1.1 | 737 517,74 | 0,00 | |
| СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.2.3.1.1 | 2 057 842,43 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.2.3.2.1 | 1 355 155,17 | 0,00 | |
| СН1 (27,5-60 кВ) | | С\_2.3.2.3.2.1 | 5 779 535,25 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_2.3.2.3.3.1 | 3 335 193,86 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | | СН1 (110 кВ и выше) | | С\_2.3.2.3.3.2 | 73 627 621,87 | 0,00 | |
| 2. | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | | х | | С3 | х | х | |
| 2.1. | | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | | х | | С3 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.1.1 | 3 830 331,71 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.1.1.1 | 6 641 237,48 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.1.2 | 4 137 201,17 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.2.1 | 2 914 958,13 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.1.2.1 | 6 666 355,54 |  | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.2.2 | 5 559 137,22 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.2.4 | 8 939 877,53 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.3.1 | 2 856 466,21 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.1.3.1 | 3 429 129,34 |  | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.3.2 | 6 330 911,64 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.3.4 | 8 237 943,13 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.4.1 | 3 584 322,57 |  | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.1.4.1 | 5 168 963,86 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.4.2 | 5 465 237,14 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.5.2 | 10 700 106,51 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода оот 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.1.7.1 | 5 253 863,78 | 0,00 | |
| 2.2. | | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | | х | | С3 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.1.1 | 2 350 850,82 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.1.1 | 3 623 317,46 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.2.1 | 6 093 111,69 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.2.1 | 1 655 391,00 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.2.2 |  | 6 408 312,88 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.2.2 | 4 391 627,58 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.3.1 | 5 268 986,15 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.3.1 | 3 469 180,78 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.3.2 | 8 550 536,38 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.3.2 | 4 642 883,80 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.3.3 | 0,00 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.3.3 | 4 388 103,25 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.3.4 | 19 108 036,93 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.1.2.2.4.2 | 13 253 868,60 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.4.2 | 4 658 770,58 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.1.2.2.4.4 | 8 357 778,03 | 0,00 | |
| 2.3. | | в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией | | х | | С3 | х | х | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | | СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.4.2.2.2.1 | 1 198 709,51 | 0,00 | |
| 2.5. | | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | | х | | С3 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.1.1.1 | 6 140 531,04 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.1.2.1 | 5 261 234,50 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.6.2.1.2.1 | 6 881 037,66 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.1.2.2 | 5 747 879,52 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.1.3.1 | 5 417 457,17 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.6.2.1.3.1 | 10 437 072,86 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.1.3.2 | 8 437 804,69 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.1.3.4 | 13 085 187,24 | 0,00 | |
| 2.6. | | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | | х | | С3 | х | х | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.2.1.1 | 3 346 559,63 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.2.2.1 | 5 401 898,76 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.2.2.4 | 15 727 136,00 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.2.3.1 | 5 232 885,61 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.6.2.2.3.1 | 4 033 201,70 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.2.3.2 | 8 506 847,38 | 0,00 | |
| СН2 (1-10 кВ) | | С\_3.6.2.2.3.2 | 7 956 754,24 | 0,00 | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_3.6.2.2.3.4 | 14 339 659,50 | 0,00 | |
| 3. | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | | х | | С4 | руб./шт. | х | х | |
| 3.1. | | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_4.1.3 | 1 630 553,33 | 0,00 | |
| 3.2. | | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_4.1.4 | 2 334 372,58 | 0,00 | |
| 3.3. | | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_4.2.3 | 18 572,62 | 0,00 | |
| 3.4. | | 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) | | С\_4.4.3.2 | 96 071,28 | 0,00 | |
| 3.5. | | 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) | | С\_4.5.4.1 | 2 673 356,02 | 0,00 | |
| 3.6. | | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | С\_4.5.5.1 | 513 553,38 | 0,00 | |
| 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 | х | |
| 4.1. | | однотрансформаторные | | х | | С5 | х | х | |
|  | | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.1.1 | 38 142,46 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.1.1 | 42 686,63 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.1.2 | 50 302,90 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.1.2 | 58 992,43 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.2.1 | 13 383,70 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.2.1 | 18 935,57 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.2.2 | 25 018,55 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.2.2 | 24 103,06 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.3.2 | 9 869,81 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.3.2 | 11 775,47 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.3.3 | 3 260,80 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5 1 4 2 | 4 785,16 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.4.2 | 6 580,98 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.5.2 | 1 779,57 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.5.2 | 4 935,66 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.1.6.7 | 118 295,65 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.1.6.2 | 72 969,76 | 0,00 | |
| 4.2. | | двухтрансформаторные | | х | | С5 | х | х | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.2.2.2 | 64 557,50 |  | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.2.2.2 | 42 559,48 | 0,00 | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.2.3.2 | 18 415,41 | 0,00 | |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.2.3.2 | 54 454,06 | 0,00 | |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | | 10/0,4 кВ | | С\_5.2.3.2 | |  | 14 815,60 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.7.4.? | | 13 523,30 | 0,00 |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.2.4.2 | | 11 895,46 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | С\_52 43 | | 7 246,48 | 0,00 |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.2.4.3 | | 9 644,50 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.2.5.2 | | 8 929,48 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.9.5.3 | | 9 357,03 | 0,00 |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.2.5.3 | | 9 855,35 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.2.6.2 | | 5 001,82 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.2.6.3 | | 4 955,31 | 0,00 |
| 10/0,4 кВ | | С\_5.2.6.3 | | 6 567,48 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | С\_5.2.7.2 | | 6 679,43 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 10/0,4 кВ | | С\_5.2.9.2 | | 5 966,54 | 0,00 |
| 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 | х |
| 5.1. | двухтрансформаторные | | х | | С6 | | х | х |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа | | 6(10)/0,4 кВ | | С\_6.2.3.2 | | 44 845,85 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа | | 6(10)/0,4 кВ | | С\_6.2.4.2 | | 8 537,63 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа | | 6(10)/0,4 кВ | | С\_6.2.5.2 | | 26 202,25 | 0,00 |
|  | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | 6(10)/0,4 кВ | | С\_6.2.6.2 | | 12 234,86 | 0,00 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | х | | С8 | | рублей за точку учета | х | х |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_8.1.1 | | 15 962,42 | 15 962,42 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_8.2.1 | | 29 145,21 | 29 145,21 |
| СН2 (20-1кВ) | | С\_8.2.1 | | 405 599,52 | 405 599,52 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | НН (0,4 кВ и ниже) | | С\_8.2.2 | | 61 609,41 | 61 609,41 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | СН2 (20-1кВ) | | С\_8.2.3 | | 299 145,46 | 299 145,46 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | СН1 (35 кВ) | | С\_С8.2.3 | | 1 620 335,82 | 1 620 335,82 |

# Формулы определения платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

C1+C8×q=ПТПi (без "последней мили") (руб.) (без НДС)

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

C1+С2ij×Li(вл)+С3ij×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×T+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:

С1+(0,5×(С2ij×Li(вл)+С3ij×Li(кл)+C4ij×T+C5ij×Ni+C6ij×Ni+C7ij×Ni+С8×q))+(0,5×(С2ij×Li(вл)+С3ij×Li(кл)+C4ij×T+C5ij×Ni+C6ij×Ni+C7ij×Ni+С8×q)×ИПЦt+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):

С1+(0,5×(С2ij×Li(вл)+С3ij×Li(кл)+C4ij×T+C5ij×Ni+C6ij×Ni+C7ij×Ni+С8×q)×(ИЦПt+1×ИЦПt+0,5f))+(0,5×(С2ij×Li(вл)+С3ij×Li(кл)+C4ij×T+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;

L(вл (кл))- протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

T - количество пунктов секционирования (шт.);

q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

 - стандартизированные тарифные ставки;

ИПЦ - прогнозный индекс-дефлятор по разделу "Строительство", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется [индекс потребительских цен](garantF1://49900.0) на соответствующий год

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 22 декабря 2023 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 19 декабря 2023 года № 84 «Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов к территориальным распределительным сетям Саратовской области на 2024 год» установлены и введены в действие с 1 января 2024 года:](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-19-dekabrya-2023-goda-84/)

Таблица 6.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Размер платы, руб./1 кВт (без учета НДС) | |
| с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года | с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 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 | 3 713,56 | 4 641,95 |
| 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 | 3 713,56 | 4 641,95 |
| 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 N 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 N 5-ФЗ "О ветеранах", статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года N 181-ФЗ "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации", статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС", статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года N 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 N 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 N 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 N 2123-I "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 N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей", устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 928,39 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (без учета НДС) | 928,39 | 928,39 |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 22 декабря 2023 г.