



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 09.04.2024 № 1-3.25-293/24

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 13 декабря 2023 года № 1-3.25-845/23 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области»

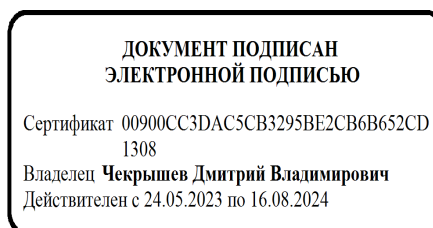
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 1-3.25-387/24(п) (1.0)

утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявлений публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» от 15 марта 2024 года № Исх.-595.СИ и 03 апреля 2024 года № Исх.-192.3, приказываю:

1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 13 декабря 2023 года № 1-3.25-845/23 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области» (далее - приказ), изложив Приложение 1 к приказу в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В. Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
№ 1-3.25-293/24 от 09.04.2024

«Приложение 1

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 13.12.2023 № 1-3.25-845/23

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА,
ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|--|-----------------|--|
| С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в | руб./1 присоед. | 15 128,52 (для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ) |
| | | 25 281,97 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|----------|--|
| <p>пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)</p> | | <p>(для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)</p> |
| <p>С_{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</p> | | <p>8 254,62</p> |
| <p>С_{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил 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)</p> | | <p>6 873,90</p> |
| <p>С_{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов</p> | | <p>17 027,35</p> |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|--|-----------|--|
| электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям) | | |
| C ₂ | | Строительство воздушных линий (C ₂) |
| C _{2.1} | | Материал опоры - деревянные |
| C _{2.1.1} | | Тип провода - изолированный |
| C _{2.1.1.3} | | Материал провода - сталеалюминиевый |
| C _{2.1.1.3.1} | | сечением до 50 мм кв. включительно: |
| C _{2.1.1.3.1.1} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ} | рублей/км | 3 129 792 |
| C _{2.1.1.3.2} | | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: |
| C _{2.1.1.3.2.1} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 2 196 113 |
| C _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ} | | 3 136 336 |
| C _{2.1.1.4} | | Материал провода - алюминиевый |
| C _{2.1.1.4.1} | | сечением до 50 мм кв. включительно: |
| C _{2.1.1.4.1.1} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 079 280 |
| C _{2.1.1.4.1.2} | | Количество цепей - двухцепные |
| C _{2.1.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 579 504 |
| C _{2.1.1.4.2} | | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: |
| C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 396 932 |
| C _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | | Количество цепей - двухцепные |
| C _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 891 686 |
| C _{2.1.1.4.3} | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |
| C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 2 207 914 |
| C _{2.1.2} | | Тип провода - неизолированный |
| C _{2.1.2.4} | | Материал провода - алюминиевый |
| C _{2.1.2.4.1} | | сечением до 50 мм кв. включительно: |
| C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 723 189 |
| C _{2.2} | | Материал опоры - металлические |
| C _{2.2.2} | | Тип провода - неизолированный |
| C _{2.2.2.3} | | Материал провода - сталеалюминиевый |
| C _{2.2.2.3.3} | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|--|--|
| C _{2.2.2.3.3.1} | на металлических опорах, за исключением многогранных | |
| C _{2.2.2.3.3.1.1} ^{27,5-60 кВ} | Количество цепей - одноцепные | |
| | рублей/км | 18 601 209 |
| C _{2.3} | Материал опоры - железобетонные | |
| C _{2.3.1} | Тип провода - изолированный | |
| C _{2.3.1.3} | Материал провода - сталеалюминиевый | |
| C _{2.3.1.3.1} | сечением до 50 мм кв. включительно: | |
| C _{2.3.1.3.1.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 2 809 185 |
| C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ} | | 3 323 652 |
| C _{2.3.1.3.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C _{2.3.1.3.2.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ} | рублей/км | 3 149 969 |
| C _{2.3.1.3.2.2} | Количество цепей - двухцепные | |
| C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ} | рублей/км | 4 070 860 |
| C _{2.3.1.4} | Материал провода - алюминиевый | |
| C _{2.3.1.4.1} | сечением до 50 мм кв. включительно: | |
| C _{2.3.1.4.1.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 101 875 |
| C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ} | | 1 734 866 |
| C _{2.3.1.4.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C _{2.3.1.4.2.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 245 256 |
| C _{2.3.1.4.2.2} | Количество цепей - двухцепные | |
| C _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 2 442 371 |
| C _{2.3.1.4.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | Количество цепей - одноцепные | |
| | рублей/км | 2 433 800 |
| C _{2.3.1.4.3.2} ^{0,4 кВ и ниже} | Количество цепей - двухцепные | |
| | рублей/км | 2 423 285 |
| C _{2.3.2} | Тип провода - неизолированный | |
| C _{2.3.2.4} | Материал провода - алюминиевый | |
| C _{2.3.2.4.1} | сечением до 50 мм кв. включительно: | |
| C _{2.3.2.4.1.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.3.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 935 282 |
| C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ} | | 2 075 463 |
| C _{2.3.2.4.1.2} | Количество цепей - двухцепные | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|--|--|--|
| C _{2.3.2.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 749 958 |
| C _{2.3.2.4.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C ₃ | Строительство кабельных линий (C ₃) | |
| C _{3.1} | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях | |
| C _{3.1.1} | Количество жил - одножильные | |
| C _{3.1.1.1} | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | |
| C _{3.1.1.1.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.1.1.1.2.4} | Количество кабелей в траншее - четыре | |
| C _{3.1.1.1.2.4} ^{1-10 кВ и ниже} | рублей/км | 3 549 050 |
| C _{3.1.1.1.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.1.1.1.3.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| C _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 2 689 826 |
| C _{3.1.1.1.3.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| C _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 14 612 454 |
| C _{3.1.1.1.5} | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.1.1.1.5.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| C _{3.1.1.1.5.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 12 084 478 |
| C _{3.1.1.1.5.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| C _{3.1.1.1.5.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 19 446 294 |
| C _{3.1.1.1.6} | сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.1.1.1.6.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| C _{3.1.1.1.6.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 14 909 703 |
| C _{3.1.1.1.6.2} ^{110 кВ и выше} | | 128 919 860 |
| C _{3.1.2} | Количество жил - многожильные | |
| C _{3.1.2.1} | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | |
| C _{3.1.2.1.1} | сечением до 50 мм кв. включительно: | |
| C _{3.1.2.1.1.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 3 081 810 |
| C _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ} | | 4 887 086 |
| C _{3.1.2.1.1.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| C _{3.1.2.1.1.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 8 110 219 |
| C _{3.1.2.1.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.1.2.1.2.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 3 670 218 |
| C _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ} | | 6 253 841 |
| C _{3.1.2.1.2.2} | Количество кабелей в траншее - два | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|--|--|
| С _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 9 181 112 |
| С _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ} | | 9 708 609 |
| С _{3.1.2.1.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.2.1.3.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 4 297 566 |
| С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ} | | 4 019 720 |
| С _{3.1.2.1.3.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| С _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 4 920 340 |
| С _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 7 685 154 |
| С _{3.1.2.1.3.2} ^{27,5-60 кВ} | | 28 700 149 |
| С _{3.1.2.1.3.4} | Количество кабелей в траншее - четыре | |
| С _{3.1.2.1.3.4} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 12 538 928 |
| С _{3.1.2.1.4} | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.2.1.4.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 4 746 145 |
| С _{3.1.2.1.4.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| С _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 9 559 759 |
| С _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ} | | 9 577 151 |
| С _{3.1.2.1.4.2} | Количество кабелей в траншее - более четырех | |
| С _{3.1.2.1.4.5} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 36 153 838 |
| С _{3.1.2.1.5} | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.2.1.5.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.2.1.5.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 5 345 224 |
| С _{3.1.2.2} | Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией | |
| С _{3.1.2.2.1} | сечением до 50 мм кв. включительно: | |
| С _{3.1.2.2.1.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 1 679 823 |
| С _{3.1.2.2.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.2.2.2.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 2 968 584 |
| С _{3.1.2.2.2.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 6 799 254 |
| С _{3.1.2.2.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.2.2.3.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 3 446 999 |
| С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ} | | 3 459 622 |
| С _{3.1.2.2.3.2} | Количество кабелей в траншее - два | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|--|--|
| C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 4 951 417 |
| C _{3.1.2.2.4} | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.1.2.2.4.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 7 775 045 |
| C _{3.6} | Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение | |
| C _{3.6.1} | Количество жил - одножильные | |
| C _{3.6.1.1} | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | |
| C _{3.6.1.1.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.6.1.1.3.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| C _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 22 477 223 |
| C _{3.6.1.1.5} | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.6.1.1.5.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| C _{3.6.1.1.5.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 14 163 704 |
| C _{3.6.1.1.5.2} | Количество труб в скважине - две | |
| C _{3.6.1.1.5.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 22 612 333 |
| C _{3.6.1.1.5.3} | Количество труб в скважине - три | |
| C _{3.6.1.1.5.3} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 47 357 324 |
| C _{3.6.1.1.6} | сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.6.1.1.6.5} | Количество кабелей в скважине – четыре | |
| C _{3.6.1.1.6.5} ^{110 кВ и выше} | рублей/км | 147 070 048 |
| C _{3.6.2} | Количество жил - многожильные | |
| C _{3.6.2.1} | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | |
| C _{3.6.2.1.1} | сечением до 50 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.6.2.1.1.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| C _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 15 750 045 |
| C _{3.6.2.1.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.6.2.1.2.2} | Количество труб в скважине - две | |
| C _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 26 203 280 |
| C _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ} | | 38 903 837 |
| C _{3.6.2.1.2.3} | Количество труб в скважине - три | |
| C _{3.6.2.1.2.3} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 30 624 201 |
| C _{3.6.2.1.2.4} | Количество труб в скважине - четыре | |
| C _{3.6.2.1.2.4} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 37 368 511 |
| C _{3.6.2.1.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| C _{3.6.2.1.3.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| C _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 16 105 432 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|---|--|
| С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ} | | 19 875 385 |
| С _{3.6.2.1.3.2} | Количество труб в скважине - две | |
| С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 20 023 746 |
| С _{3.6.2.1.3.3} | Количество кабелей в скважине – три | |
| С _{3.6.2.1.3.3} ^{27,5-60 кВ} | рублей/км | 40 754 406 |
| С _{3.6.2.1.4} | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.6.2.1.4.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 19 230 818 |
| С _{3.6.2.1.4.2} | Количество труб в скважине - две | |
| С _{3.6.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 32 117 115 |
| С _{3.6.2.1.5} | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.6.2.1.5.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| С _{3.6.2.1.5.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 23 982 953 |
| С _{3.6.2.2} | Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией | |
| С _{3.6.2.2.1} | сечением до 50 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.6.2.2.1.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| С _{3.6.2.2.1.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 22 610 580 |
| С _{3.6.2.2.1.2} | Количество труб в скважине - две | |
| С _{3.6.2.2.1.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 26 535 838 |
| С _{3.6.2.2.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.6.2.2.2.2} | Количество труб в скважине - две | |
| С _{3.6.2.2.2.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 35 092 164 |
| С _{3.6.2.2.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.6.2.2.3.1} | Количество труб в скважине - одна | |
| С _{3.6.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 22 191 527 |
| С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ} | | 19 477 930 |
| С _{3.6.2.2.4} | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.6.2.2.4.2} | Количество труб в скважине - две | |
| С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 5 160 032 |
| С ₄ | Строительство пунктов секционирования (С ₄) | |
| С _{4.1} | Реклоузеры | |
| С _{4.1.4} | номинальным током от 500 до 1000 А включительно: | |
| С _{4.1.4} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 2 806 670 |
| С _{4.2} | Линейные разъединители | |
| С _{4.2.3} | номинальным током от 250 до 500 А включительно: | |
| С _{4.2.3} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 31 383 |
| С _{4.2.4} | номинальным током от 500 до 1000 А включительно: | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|--|--|
| C _{4.2.4} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 40 081 |
| C _{4.2.4} ^{35 кВ} | | 710 778 |
| C _{4.4} | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) | |
| C _{4.4.2} | номинальным током от 100 до 250 А включительно: | |
| C _{4.4.2.4} | с количеством ячеек свыше 15: | |
| C _{4.4.2.4} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 14 388 916 |
| C _{4.4.3} | номинальным током от 250 до 500 А включительно: | |
| C _{4.4.3.4} | с количеством ячеек свыше 15: | |
| C _{4.4.3.4} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 15 590 795 |
| C _{4.5} | Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) | |
| C _{4.5.5} | номинальным током свыше 1000 А: | |
| C _{4.5.5.1} | с количеством ячеек до 5 включительно | |
| C _{4.5.5.1} ^{35 кВ} | рублей/шт. | 21 334 271 |
| C ₅ | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C ₅) | |
| C _{5.1} | Однотрансформаторные подстанции | |
| C _{5.1.1} | мощностью до 25 кВА включительно: | |
| C _{5.1.1.1} | столбового/мачтового типа: | |
| C _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 19 914 |
| C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ} | | 28 878 |
| C _{5.1.1.2} | шкафного или киоскового типа: | |
| C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 86 572 |
| C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ} | рублей/кВт | 92 892 |
| C _{5.1.2} | мощностью от 25 до 100 кВА включительно: | |
| C _{5.1.2.1} | столбового/мачтового типа: | |
| C _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 10 327 |
| C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ} | | 9 960 |
| C _{5.1.2.2} | шкафного или киоскового типа: | |
| C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 21 213 |
| C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ} | | 24 537 |
| C _{5.1.3} | мощностью от 100 до 250 кВА включительно: | |
| C _{5.1.3.1} | столбового/мачтового типа: | |
| C _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 3 993 |
| C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ} | | 5 153 |
| C _{5.1.3.2} | шкафного или киоскового типа: | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|-----------------------------------|---|--|
| $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 20 398 |
| $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 13 368 |
| $C_{5.1.3.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 18 229 |
| $C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 18 229 |
| $C_{5.1.4}$ | мощностью от 250 до 400 кВА включительно: | |
| $C_{5.1.4.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 7 304 |
| $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 6 696 |
| $C_{5.1.4.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 23 520 |
| $C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 23 520 |
| $C_{5.1.5}$ | мощностью от 400 до 630 кВА включительно: | |
| $C_{5.1.5.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 5 601 |
| $C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 4 742 |
| $C_{5.1.5.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.1.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 11 373 |
| $C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 11 373 |
| $C_{5.1.6}$ | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно: | |
| $C_{5.1.6.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 4 207 |
| $C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 4 623 |
| $C_{5.1.8}$ | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно: | |
| $C_{5.1.8.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.1.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 5 949 |
| $C_{5.1.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 5 949 |
| $C_{5.2}$ | Двухтрансформаторные подстанции | |
| $C_{5.2.3}$ | мощностью от 100 до 250 кВА включительно: | |
| $C_{5.2.3.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 30 642 |
| $C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 25 696 |
| $C_{5.2.3.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 23 955 |
| $C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 23 955 |
| $C_{5.2.4}$ | мощностью от 250 до 400 кВА включительно: | |
| $C_{5.2.4.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|-----------------------------------|--|--|
| $C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 17 829 |
| $C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 12 688 |
| $C_{5.2.4.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 16 093 |
| $C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 22 110 |
| $C_{5.2.5}$ | мощностью от 400 до 630 кВА включительно: | |
| $C_{5.2.5.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 10 427 |
| $C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 10 427 |
| $C_{5.2.5.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 28 409 |
| $C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 28 409 |
| $C_{5.2.6}$ | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно: | |
| $C_{5.2.6.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 7 935 |
| $C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 8 439 |
| $C_{5.2.6.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 30 597 |
| $C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 30 597 |
| $C_{5.2.8}$ | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно: | |
| $C_{5.2.8.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 8 535 |
| $C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 8 535 |
| $C_{5.2.8.3}$ | блочного типа: | |
| $C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 6 452 |
| $C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 6 452 |
| $C_{5.2.9}$ | мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно: | |
| $C_{5.2.9.2}$ | шкафного или киоскового типа: | |
| $C_{5.2.9.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 6 020 |
| $C_{5.2.9.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | 6 020 |
| C_7 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C_7) | |
| $C_{7.1}$ | Однотрансформаторные центры питания | |
| $C_{7.1.1}$ | мощностью до 6,3 МВА включительно: | |
| $C_{7.1.1.1}$ | открытого типа: | |
| $C_{7.1.1.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 191 453 |
| $C_{7.2}$ | Двухтрансформаторные и более центры питания | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|---|--|
| $C_{7.2.2}$ | мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно: | |
| $C_{7.2.2.2}$ | закрытого типа: | |
| $C_{7.2.2.2}^{35/6 \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 32 778 |
| $C_{7.2.2.2}^{35/10 \text{ кВ}}$ | | 32 778 |
| $C_{7.2.6}$ | мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно: | |
| $C_{7.2.6.1}$ | открытого типа: | |
| $C_{7.2.6.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$ | рублей/кВт | 32 313 |
| C_8 | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8) | |
| $C_{8.1}$ | Количество фаз - однофазные | |
| $C_{8.1.1}$ | Тип включения - прямого | |
| $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | рублей за точку учета | 15 613 |
| $C_{8.2}$ | Количество фаз - трехфазные | |
| $C_{8.2.1}$ | Тип включения - прямого | |
| $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | рублей за точку учета | 29 002 |
| $C_{8.2.2}$ | Тип включения - полукосвенного | |
| $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | рублей за точку учета | 43 214 |
| $C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | 375 019 |
| $C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$ | рублей за точку учета | 133 089 |
| $C_{8.2.2}^{110 \text{ кВ}}$ | | 133 089 |
| $C_{8.2.3}$ | Тип включения - косвенного | |
| $C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ | рублей за точку учета | 313 649 |

Примечания:

- в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (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 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, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства, - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений: стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок, или стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, равной 4 456 рублей за 1 кВт (с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года) и 5 570 рублей за 1 кВт (с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года). При невыполнении условий, указанных в настоящем абзаце, в случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики с учетом особенностей, указанных в абзаце 1 настоящих примечаний.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Если необходимые стандартизированные тарифные ставки не установлены Приложением 1 настоящего протокола, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.»