



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 24.03.2023 № 1-3.25-118/23

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности 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»**

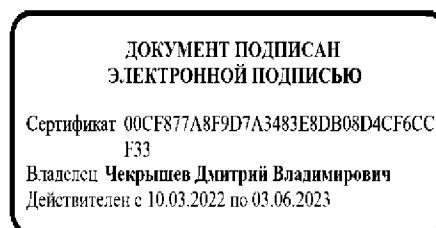
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами технологического присоединения 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, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявления муниципального унитарного предприятия «Электросервис» от 10 февраля 2023 года № 288, приказываю:

1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности 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 РЭК Сахалинской области

от 24.03.2023 № 1-3.25-118/23

## «ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу региональной  
энергетической комиссии

Сахалинской области

от 17 ноября 2022 года № 105-Э

**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 период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)  |
|---|-----------------|--|
| С <sub>1</sub> – 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 пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)) | руб./1 присоед. | 13 897,56<br>(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) |
|   |                 | 21 191,65<br>(для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)   |

| Наименование ставки  | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)   |
|--|---|---|
| С <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю    |   | 7 888,21  |
| С <sub>1.2.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий |   | 6 009,35<br>(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) |
| С <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий |   | 13 303,44<br>(для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)  |
| С <sub>2</sub>   | Строительство воздушных линий (С <sub>2</sub> )   |   |
| С <sub>2.1</sub>   | Материал опоры - деревянные                       |   |
| С <sub>2.1.1</sub>   | Тип провода - изолированный                       |   |
| С <sub>2.1.1.3</sub>   | Материал провода - сталеалюминиевый               |   |
| С <sub>2.1.1.3.1</sub>   | сечением до 50 мм кв. включительно:               |   |
| С <sub>2.1.1.3.1.1</sub>   | Количество цепей - одноцепные                     |   |
| С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>  | рублей/км   | 3 137 396   |
| С <sub>2.1.1.3.2</sub>   | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: |   |
| С <sub>2.1.1.3.2.1</sub>   | Количество цепей - одноцепные                     |   |
| С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км   | 2 104 988   |
| С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>  |   | 2 811 753   |
| С <sub>2.1.1.4</sub>   | Материал провода - алюминиевый                    |   |
| С <sub>2.1.1.4.1</sub>   | сечением до 50 мм кв. включительно:               |   |
| С <sub>2.1.1.4.1.1</sub>   | Количество цепей - одноцепные                     |   |
| С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км   | 858 418   |
| С <sub>2.1.1.4.1.2</sub>   | Количество цепей - двухцепные                     |   |
| С <sub>2.1.1.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км   | 1 482 451   |
| С <sub>2.1.1.4.2</sub>   | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: |   |
| С <sub>2.1.1.4.2.1</sub>   | Количество цепей - одноцепные                     |   |

| Наименование ставки                               | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|--|---|
| C <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 1 484 406   |
| C <sub>2.1.1.4.2.2</sub>                          | Количество цепей - двухцепные                      |   |
| C <sub>2.1.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 922 248   |
| C <sub>2.1.1.4.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |   |
| C <sub>2.1.1.4.3.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                      |   |
| C <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 2 598 640   |
| C <sub>2.1.2</sub>                                | Тип провода - неизолированный                      |   |
| C <sub>2.1.2.4</sub>                              | Материал провода - алюминиевый                     |   |
| C <sub>2.1.2.4.1</sub>                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                |   |
| C <sub>2.1.2.4.1.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                      |   |
| C <sub>2.1.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 680 344   |
| C <sub>2.2</sub>                                  | Материал опоры -металлические                      |   |
| C <sub>2.2.1</sub>                                | Тип провода - изолированный                        |   |
| C <sub>2.2.1.4</sub>                              | Материал провода - алюминиевый                     |   |
| C <sub>2.2.1.4.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:  |   |
| C <sub>2.2.1.4.2.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                      |   |
| C <sub>2.2.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 670 693   |
| C <sub>2.3</sub>                                  | Материал опоры - железобетонные                    |   |
| C <sub>2.3.1</sub>                                | Тип провода - изолированный                        |   |
| C <sub>2.3.1.3</sub>                              | Материал провода - сталеалюминиевый                |   |
| C <sub>2.3.1.3.1</sub>                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                |   |
| C <sub>2.3.1.3.1.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                      |   |
| C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 2 692 621   |
| C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |  | 3 302 044   |
| C <sub>2.3.1.3.1.2</sub>                          | Количество цепей - двухцепные                      |   |
| C <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       | рублей/км  | 4 446 305   |
| C <sub>2.3.1.3.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:  |   |
| C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                      |   |
| C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       | рублей/км  | 2 887 706   |
| C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>                          | Количество цепей - двухцепные                      |   |
| C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       | рублей/км  | 3 232 368   |
| C <sub>2.3.1.4</sub>                              | Материал провода - алюминиевый                     |   |

| Наименование ставки                               | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|--|---|
| C <sub>2.3.1.4.1</sub>                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                              |   |
| C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                                    |   |
| C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/к   | 885 540   |
| C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       | м  | 1 691 356   |
| C <sub>2.3.1.4.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:                |   |
| C <sub>2.3.1.4.2.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                                    |   |
| C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/к<br>м  | 1 259 507   |
| C <sub>2.3.1.4.2.2</sub>                          | Количество цепей - двухцепные                                    |   |
| C <sub>2.3.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/к<br>м  | 2 380 678   |
| C <sub>2.3.1.4.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:               |   |
| C <sub>2.3.1.4.3.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                                    |   |
| C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/к<br>м  | 3 069 761   |
| C <sub>2.3.2</sub>                                | Тип провода - неизолированный                                    |   |
| C <sub>2.3.2.4</sub>                              | Материал провода - алюминиевый                                   |   |
| C <sub>2.3.2.4.1</sub>                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                              |   |
| C <sub>2.3.2.4.1.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                                    |   |
| C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 858 104   |
| C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |  | 1 645 026   |
| C <sub>2.3.2.4.1.2</sub>                          | Количество цепей - двухцепные                                    |   |
| C <sub>2.3.2.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 718 840   |
| C <sub>2.3.2.4.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:                |   |
| C <sub>2.3.2.4.2.1</sub>                          | Количество цепей - одноцепные                                    |   |
| C <sub>2.3.2.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       | рублей/км  | 652 416   |
| C <sub>3</sub>                                    | Строительство кабельных линий (C <sub>3</sub> )                  |   |
| C <sub>3.1</sub>                                  | Способ прокладки кабельных линий - в траншеях                    |   |
| C <sub>3.1.1</sub>                                | Количество жил - одножильные                                     |   |
| C <sub>3.1.1.1</sub>                              | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией |   |
| C <sub>3.1.1.1.1</sub>                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                              |   |
| C <sub>3.1.1.1.1.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                              |   |
| C <sub>3.1.1.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 1 013 378   |

| Наименование ставки                    | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|--|-----------|---|
| С3.1.1.1.2                             |           | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:   |
| С3.1.1.1.2.4                           |           | Количество кабелей в траншее - четыре   |
| С3.1.1.1.2.4 <sup>1-10 кВ и ниже</sup> | рублей/км | 3 373 622   |
| С3.1.1.1.3                             |           | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:  |
| С3.1.1.1.3.1                           |           | Количество кабелей в траншее - один   |
| С3.1.1.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км | 3 394 861   |
| С3.1.1.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>        |           | 2 578 215   |
| С3.1.1.1.3.2                           |           | Количество кабелей в траншее - два  |
| С3.1.1.1.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 14 006 129  |
| С3.1.1.1.5                             |           | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:  |
| С3.1.1.1.5.1                           |           | Количество кабелей в траншее - один   |
| С3.1.1.1.5.1 <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 11 583 048  |
| С3.1.1.1.6                             |           | сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:  |
| С3.1.1.1.6.2                           |           | Количество кабелей в траншее - два  |
| С3.1.1.1.6.2 <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 14 517 003  |
| С3.1.2                                 |           | Количество жил - многожильные   |
| С3.1.2.1                               |           | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией  |
| С3.1.2.1.1                             |           | сечением до 50 мм кв. включительно:   |
| С3.1.2.1.1.1                           |           | Количество кабелей в траншее - один   |
| С3.1.2.1.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км | 4 061 638   |
| С3.1.2.1.1.1 <sup>1-10 кВ</sup>        |           | 4 684 303   |
| С3.1.2.1.1.2                           |           | Количество кабелей в траншее - два  |
| С3.1.2.1.1.2 <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 7 773 695   |
| С3.1.2.1.2                             |           | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:   |
| С3.1.2.1.2.2                           |           | Количество кабелей в траншее - два  |
| С3.1.2.1.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км | 6 142 692   |
| С3.1.2.1.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>        |           | 11 521 349  |
| С3.1.2.1.3                             |           | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:  |
| С3.1.2.1.3.1                           |           | Количество кабелей в траншее - один   |
| С3.1.2.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км | 4 331 825   |

| Наименование ставки                   | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---------------------------------------|--|---|
| С3.1.2.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 3 172 599   |
| С3.1.2.1.3.2                          | Количество кабелей в траншее - два                 |   |
| С3.1.2.1.3.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 4 421 713   |
| С3.1.2.1.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 5 113 741   |
| С3.1.2.1.3.2 <sup>35 кВ</sup>         |  | 27 509 272  |
| С3.1.2.1.3.4                          | Количество кабелей в траншее - четыре              |   |
| С3.1.2.1.3.4 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 12 018 641  |
| С3.1.2.1.4                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно: |   |
| С3.1.2.1.4.1                          | Количество кабелей в траншее - один                |   |
| С3.1.2.1.4.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 3 310 605   |
| С3.1.2.1.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 3 793 783   |
| С3.1.2.1.4.2                          | Количество кабелей в траншее - два                 |   |
| С3.1.2.1.4.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 9 163 089   |
| С3.1.2.1.4.2 <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 9 179 759   |
| С3.1.2.1.4.5                          | Количество кабелей в траншее – более четырех       |   |
| С3.1.2.1.4.5 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 34 366 766  |
| С3.1.2.1.5                            | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно: |   |
| С3.1.2.1.5.1                          | Количество кабелей в траншее – один                |   |
| С3.1.2.1.5.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 3 853 760   |
| С3.1.2.2                              | Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией    |   |
| С3.1.2.2.1                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                |   |
| С3.1.2.2.1.1                          | Количество кабелей в траншее - один                |   |
| С3.1.2.2.1.1 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 1 979 036   |
| С3.1.2.2.2                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:  |   |
| С3.1.2.2.2.1                          | Количество кабелей в траншее - один                |   |
| С3.1.2.2.2.1 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 2 195 476   |
| С3.1.2.2.2.2                          | Количество кабелей в траншее - два                 |   |
| С3.1.2.2.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 10 180 856  |
| С3.1.2.2.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 5 252 112   |
| С3.1.2.2.3                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |   |
| С3.1.2.2.3.1                          | Количество кабелей в траншее - один                |   |
| С3.1.2.2.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 3 303 970   |



| Наименование ставки                   | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---------------------------------------|---|---|
| С3.1.2.2.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 3 636 148   |
| С3.1.2.2.3.2                          | Количество кабелей в траншее - два                                  |   |
| С3.1.2.2.3.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 5 368 806   |
| С3.1.2.2.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 3 648 834   |
| С3.1.2.2.4                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:                  |   |
| С3.1.2.2.4.1                          | Количество кабелей в траншее - один                                 |   |
| С3.1.2.2.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 6 080 254   |
| С3.6                                  | Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение |   |
| С3.6.1                                | Количество жил - одножильные  |   |
| С3.6.1.1                              | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией    |   |
| С3.6.1.1.3                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:                  |   |
| С3.6.1.1.3.1                          | Количество труб в скважине - одна                                   |   |
| С3.6.1.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 22 353 717  |
| С3.6.1.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 21 544 559  |
| С3.6.1.1.6                            | сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:                  |   |
| С3.6.1.1.6.1                          | Количество труб в скважине - одна                                   |   |
| С3.6.1.1.6.1 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 21 066 777  |
| С3.6.1.1.6.2                          | Количество труб в скважине - две                                    |   |
| С3.6.1.1.6.2 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 39 971 353  |
| С3.6.2                                | Количество жил - многожильные                                       |   |
| С3.6.2.1                              | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией    |   |
| С3.6.2.1.2                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:                   |   |
| С3.6.2.1.2.2                          | Количество труб в скважине - две                                    |   |
| С3.6.2.1.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 25 116 008  |
| С3.6.2.1.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 39 774 580  |
| С3.6.2.1.2.3                          | Количество труб в скважине - три                                    |   |
| С3.6.2.1.2.3 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 26 397 022  |
| С3.6.2.1.2.4                          | Количество труб в скважине - четыре                                 |   |
| С3.6.2.1.2.4 <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 32 210 388  |
| С3.6.2.1.3                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:                  |   |

| Наименование ставки                               | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|---|---|
| С <sub>3.6.2.1.3.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |   |
| С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 18 369 791  |
| С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 19 810 264  |
| С <sub>3.6.2.1.3.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                        |   |
| С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 30 784 455  |
| С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 21 044 951  |
| С <sub>3.6.2.1.4</sub>                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:      |   |
| С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |   |
| С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 20 367 363  |
| С <sub>3.6.2.1.4.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                        |   |
| С <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 30 784 455  |
| С <sub>3.6.2.2</sub>                              | Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией         |   |
| С <sub>3.6.2.2.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:      |   |
| С <sub>3.6.2.2.3.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |   |
| С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 21 270 717  |
| С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 17 796 438  |
| С <sub>3.6.2.2.4</sub>                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:      |   |
| С <sub>3.6.2.2.4.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |   |
| С <sub>3.6.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 24 854 432  |
| С <sub>3.6.2.2.4.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                        |   |
| С <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 4 945 923   |
| С <sub>4</sub>                                    | Строительство пунктов секционирования (С <sub>4</sub> ) |   |
| С <sub>4.1</sub>                                  | Реклоузеры  |   |
| С <sub>4.1.4</sub>                                | номинальным током от 500 до 1000 А включительно:        |   |
| С <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | рублей/шт.  | 2 102 675   |
| С <sub>4.2</sub>                                  | Линейные разъединители                                  |   |
| С <sub>4.2.3</sub>                                | номинальным током от 250 до 500 А включительно:         |   |
| С <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | рублей/шт.  | 28 943  |
| С <sub>4.2.4</sub>                                | номинальным током от 500 до 1000 А включительно:        |   |

| Наименование ставки                      | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|--|--|---|
| C <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>    | рублей/шт.   | 34 605  |
| C <sub>4.2.4</sub> <sup>35 кВ</sup>      | т.   | 681 285   |
| C <sub>4.3</sub>                         | Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов                               |   |
| C <sub>4.3.3</sub>                       | номинальным током от 100 до 250 А включительно:  |   |
| C <sub>4.3.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>    | рублей/шт.<br>т.   | 1 511 612   |
| C <sub>4.4</sub>                         | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)                               |   |
| C <sub>4.4.2</sub>                       | номинальным током от 100 до 250 А включительно:  |   |
| C <sub>4.4.2.4</sub>                     | с количеством ячеек свыше 15:  |   |
| C <sub>4.4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>  | рублей/шт.<br>т.   | 13 791 866  |
| C <sub>4.4.3</sub>                       | номинальным током от 250 до 500 А включительно:  |   |
| C <sub>4.4.3.4</sub>                     | с количеством ячеек свыше 15:  |   |
| C <sub>4.4.3.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>  | рублей/шт.<br>т.   | 14 943 875  |
| C <sub>4.5</sub>                         | Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)  |   |
| C <sub>4.5.5</sub>                       | номинальным током свыше 1000 А:  |   |
| C <sub>4.5.5.1</sub>                     | с количеством ячеек до 5 включительно:   |   |
| C <sub>4.5.5.1</sub> <sup>35 кВ</sup>    | рублей/шт.<br>т.   | 20 449 032  |
| C <sub>4.6</sub>                         | Переключательные пункты  |   |
| C <sub>4.6.4</sub>                       | номинальным током от 500 до 1000 А включительно:   |   |
| C <sub>4.6.4.1</sub>                     | с количеством ячеек до 5 включительно:   |   |
| C <sub>4.6.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>  | рублей/шт.<br>т.   | 5 805 727   |
| C <sub>5</sub>                           | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C <sub>5</sub> ) |   |
| C <sub>5.1</sub>                         | Однотрансформаторные подстанции  |   |
| C <sub>5.1.1</sub>                       | мощностью до 25 кВА включительно:  |   |
| C <sub>5.1.1.1</sub>                     | столбового/мачтового типа:   |   |
| C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup> |  | 20 942  |

| Наименование ставки                       | Ед. изм.                                  | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|---|---|
| C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | рублей/к<br>Вт                            | 29 122  |
| C <sub>5.1.1.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:             |   |
| C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 104 977   |
| C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 104 977   |
| C <sub>5.1.2</sub>                        | мощностью от 25 до 100 кВА включительно:  |   |
| C <sub>5.1.2.1</sub>                      | столбового/мачтового типа:                |   |
| C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 9 457   |
| C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 10 017  |
| C <sub>5.1.2.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:             |   |
| C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 17 426  |
| C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 20 999  |
| C <sub>5.1.3</sub>                        | мощностью от 100 до 250 кВА включительно: |   |
| C <sub>5.1.3.1</sub>                      | столбового/мачтового типа:                |   |
| C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 2 467   |
| C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 4 490   |
| C <sub>5.1.3.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:             |   |
| C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 18 378  |
| C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 13 258  |
| C <sub>5.1.3.3</sub>                      | блочного типа:                            |   |
| C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 10 452  |
| C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 17 473  |
| C <sub>5.1.4</sub>                        | мощностью от 250 до 400 кВА включительно: |   |
| C <sub>5.1.4.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:             |   |
| C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 6 455   |
| C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 6 996   |
| C <sub>5.1.4.3</sub>                      | блочного типа:                            |   |
| C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 22 544  |
| C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 22 544  |
| C <sub>5.1.5</sub>                        | мощностью от 400 до 630 кВА включительно: |   |
| C <sub>5.1.5.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:             |   |
| C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к                                  | 4 733   |
| C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Вт  | 5 133   |
| C <sub>5.1.5.3</sub>                      | блочного типа:                            |   |
| C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  |   | 10 901  |

| Наименование ставки                       | Ед. изм.                                    | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|---|---|
| C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | рублей/к<br>Вт                              | 10 901  |
| C <sub>5.1.6</sub>                        | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:  |   |
| C <sub>5.1.6.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:               |   |
| C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 5 011   |
| C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | рублей/к<br>Вт                              | 4 431   |
| C <sub>5.1.8</sub>                        | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно: |   |
| C <sub>5.1.8.3</sub>                      | блочного типа:                              |   |
| C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 5 702   |
| C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | рублей/к<br>Вт                              | 5 702   |
| C <sub>5.2</sub>                          | Двухтрансформаторные подстанции             |   |
| C <sub>5.2.3</sub>                        | мощностью от 100 до 250 кВА включительно:   |   |
| C <sub>5.2.3.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:               |   |
| C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 25 131  |
| C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   | 26 469  |
| C <sub>5.2.3.3</sub>                      | блочного типа:                              |   |
| C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 20 602  |
| C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   | 20 602  |
| C <sub>5.2.4</sub>                        | мощностью от 250 до 400 кВА включительно:   |   |
| C <sub>5.2.4.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:               |   |
| C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 17 089  |
| C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   | 11 653  |
| C <sub>5.2.5</sub>                        | мощностью от 400 до 630 кВА включительно:   |   |
| C <sub>5.2.5.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:               |   |
| C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 11 920  |
| C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   | 11 920  |
| C <sub>5.2.5.3</sub>                      | блочного типа:                              |   |
| C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 43 576  |
| C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   | 43 576  |
| C <sub>5.2.6</sub>                        | мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:  |   |
| C <sub>5.2.6.2</sub>                      | шкафного или киоскового типа:               |   |
| C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/к<br>Вт                              | 8 438   |
| C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   | 8 088   |

| Наименование ставки                         | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|--|---|
| C <sub>5.2.8</sub>                          | мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:  |   |
| C <sub>5.2.8.2</sub>                        | шкафного или киоскового типа:  |   |
| C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>    | рублей/к   | 8 113   |
| C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   | Вт   | 8 113   |
| C <sub>5.2.9</sub>                          | мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно:  |   |
| C <sub>5.2.9.2</sub>                        | шкафного или киоскового типа:  |   |
| C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>    | рублей/к   | 5 770   |
| C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   | Вт   | 5 770   |
| C <sub>7</sub>                              | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C <sub>7</sub> ) |   |
| C <sub>7.1</sub>                            | Однотрансформаторные центры питания  |   |
| C <sub>7.1.1</sub>                          | мощностью до 6,3 МВА включительно:   |   |
| C <sub>7.1.1.1</sub>                        | открытого типа:  |   |
| C <sub>7.1.1.1</sub> <sup>35/0,4 кВ</sup>   | рублей/к<br>Вт   | 221 434   |
| C <sub>7.2</sub>                            | Двухтрансформаторные и более центры питания  |   |
| C <sub>7.2.2</sub>                          | мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно:   |   |
| C <sub>7.2.2.2</sub>                        | закрытого типа:  |   |
| C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/6 кВ</sup>     | рублей/к   | 31 418  |
| C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/10 кВ</sup>    | Вт   | 31 418  |
| C <sub>8</sub>                              | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C <sub>8</sub> )    |   |
| C <sub>8.1</sub>                            | Количество фаз - однофазные  |   |
| C <sub>8.1.1</sub>                          | Тип включения - прямого  |   |
| C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей за точку учета  | 15 935  |
| C <sub>8.2</sub>                            | Количество фаз - трехфазные  |   |
| C <sub>8.2.1</sub>                          | Тип включения - прямого  |   |
| C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей за точку учета  | 29 015  |
| C <sub>8.2.2</sub>                          | Тип включения - полукосвенного   |   |
| C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей за точку учета  | 42 774  |
| C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |  | 359 458   |
| C <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>         |  | 126 511   |
| C <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>        |  | 126 511   |
| C <sub>8.2.3</sub>                          | Тип включения - косвенного   |   |

| Наименование ставки                   | Ед. изм.              | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---------------------------------------|-----------------------|---|
| С <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20</sup> кВ | рублей за точку учета | 388 997   |

Примечания:

- с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки: С2, С3, С4, С5, С7 принимают значение равное 50% от значений ставок, указанных в настоящем приложении с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила);

- с 1 января 2023 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки: С2, С3, С4, С5, С7 принимают значение равное 100% от значений ставок, указанных в настоящем приложении с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил;

- 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, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок или стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности равной 2 997 рублей за 1 кВт (с 1 декабря 2022 года по 30 июня 2023 года) и 4 149 рублей за 1 кВт (с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 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 3 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 приказа, 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.»