



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 19.01.2024 № 1-3.25-28/24

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»**

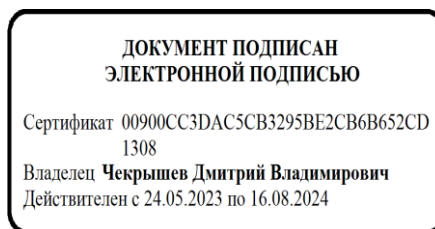
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами технологического присоединения 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,

утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявления публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» от 25 декабря 2023 года № 2769.СИ, 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 1

к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
№ 1-3.25-28/24 от 19.01.2024

## «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**

| Наименование ставки  | Ед. изм.        | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (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. | 15 128,52<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>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  |                 | 25 281,97<br>(для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)   |
| С <sub>1.2.1</sub> – 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   |                 | 8 254,62   |
|  |                 | 6 873,90   |

| Наименование ставки   | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|-----------|--|
| электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)  |           |  |
| С <sub>1.2.2</sub> – 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) |           | 17 027,35  |
| 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 | 3 129 792  |
| 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 | 2 196 113  |
| С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>   |           | 3 136 336  |
| 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 | 1 079 280  |
| 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 | 1 579 504  |
| 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> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>   | рублей/км | Количество цепей - одноцепные<br>1 396 932                               |
| С <sub>2.1.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>   | рублей/км | Количество цепей - двухцепные<br>891 686                                 |
| С <sub>2.1.1.4.3</sub>  |           | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:                       |
| С <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>   | рублей/км | Количество цепей - одноцепные<br>2 207 914                               |
| С <sub>2.1.2</sub>  |           | Тип провода - неизолированный  |
| С <sub>2.1.2.4</sub>  |           | Материал провода - алюминиевый   |

| Наименование ставки                               | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|--|--|
| C <sub>2.1.2.4.1</sub>                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                  |  |
| C <sub>2.1.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Количество цепей - одноцепные                        |  |
|   | рублей/км  | 723 189  |
| C <sub>2.2</sub>                                  | Материал опоры - металлические                       |  |
| C <sub>2.2.2</sub>                                | Тип провода - неизолированный                        |  |
| C <sub>2.2.2.3</sub>                              | Материал провода - сталеалюминиевый                  |  |
| C <sub>2.2.2.3.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:   |  |
| C <sub>2.2.2.3.3.1</sub>                          | на металлических опорах, за исключением многогранных |  |
| C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>  | Количество цепей - одноцепные                        |  |
|   | рублей/км  | 18 601 209   |
| 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  | 2 809 185  |
| C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |  | 3 323 652  |
| 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  | 3 149 969  |
| 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  | 4 070 860  |
| C <sub>2.3.1.4</sub>                              | Материал провода - алюминиевый                       |  |
| 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/км  | 1 101 875  |
| C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |  | 1 734 866  |
| 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/км  | 1 245 256  |
| 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/км  | 2 442 371  |
| 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> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Количество цепей - одноцепные                        |  |
|   | рублей/км  | 2 433 800  |
| C <sub>2.3.1.4.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Количество цепей - двухцепные                        |  |
|   | рублей/км  | 2 423 285  |

| Наименование ставки                                | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|--|-----------|--|
| 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 | 935 282  |
| C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>        |           | 2 075 463  |
| 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 | 749 958  |
| C <sub>2.3.2.4.2</sub>                             |           | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:                        |
| 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>3.1.1.1.2</sub>                             |           | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:                        |
| C <sub>3.1.1.1.2.4</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - четыре                                    |
| C <sub>3.1.1.1.2.4</sub> <sup>1-10 кВ и ниже</sup> | рублей/км | 3 549 050  |
| C <sub>3.1.1.1.3</sub>                             |           | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:                       |
| C <sub>3.1.1.1.3.1</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - один                                      |
| C <sub>3.1.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 2 689 826  |
| C <sub>3.1.1.1.3.2</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - два                                       |
| C <sub>3.1.1.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 14 612 454   |
| C <sub>3.1.1.1.5</sub>                             |           | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:                       |
| C <sub>3.1.1.1.5.1</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - один                                      |
| C <sub>3.1.1.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 12 084 478   |
| C <sub>3.1.1.1.5.2</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - два                                       |
| C <sub>3.1.1.1.5.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 19 446 294   |
| C <sub>3.1.1.1.6</sub>                             |           | сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:                       |
| C <sub>3.1.1.1.6.2</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - два                                       |
| C <sub>3.1.1.1.6.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>        | рублей/км | 14 909 703   |
| C <sub>3.1.1.1.6.2</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>  |           | 128 919 860  |
| C <sub>3.1.2</sub>                                 |           | Количество жил - многожильные  |
| C <sub>3.1.2.1</sub>                               |           | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией         |
| C <sub>3.1.2.1.1</sub>                             |           | сечением до 50 мм кв. включительно:                                      |
| C <sub>3.1.2.1.1.1</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - один                                      |
| C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>  | рублей/км | 3 081 810  |
| C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>        |           | 4 887 086  |
| C <sub>3.1.2.1.1.2</sub>                           |           | Количество кабелей в траншее - два                                       |

| Наименование ставки                               | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|--|--|
| C <sub>3.1.2.1.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 8 110 219  |
| C <sub>3.1.2.1.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:  |  |
| C <sub>3.1.2.1.2.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                |  |
| C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 3 670 218  |
| C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 6 253 841  |
| C <sub>3.1.2.1.2.2</sub>                          | Количество кабелей в траншее - два                 |  |
| C <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 9 181 112  |
| C <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 9 708 609  |
| C <sub>3.1.2.1.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |  |
| C <sub>3.1.2.1.3.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                |  |
| C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 4 297 566  |
| C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 4 019 720  |
| C <sub>3.1.2.1.3.2</sub>                          | Количество кабелей в траншее - два                 |  |
| C <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 4 920 340  |
| C <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 7 685 154  |
| C <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>    |  | 28 700 149   |
| C <sub>3.1.2.1.3.4</sub>                          | Количество кабелей в траншее - четыре              |  |
| C <sub>3.1.2.1.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 12 538 928   |
| C <sub>3.1.2.1.4</sub>                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно: |  |
| C <sub>3.1.2.1.4.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                |  |
| C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 4 746 145  |
| C <sub>3.1.2.1.4.2</sub>                          | Количество кабелей в траншее - два                 |  |
| C <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 9 559 759  |
| C <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 9 577 151  |
| C <sub>3.1.2.1.4.2</sub>                          | Количество кабелей в траншее - более четырех       |  |
| C <sub>3.1.2.1.4.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км  | 36 153 838   |
| C <sub>3.1.2.2</sub>                              | Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией    |  |
| C <sub>3.1.2.2.1</sub>                            | сечением до 50 мм кв. включительно:                |  |
| C <sub>3.1.2.2.1.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                |  |
| C <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 1 679 823  |
| C <sub>3.1.2.2.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:  |  |
| C <sub>3.1.2.2.2.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                |  |
| C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 2 968 584  |
| C <sub>3.1.2.2.2.2</sub>                          | Количество кабелей в траншее - два                 |  |
| C <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км  | 6 799 254  |
| C <sub>3.1.2.2.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |  |
| C <sub>3.1.2.2.3.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                |  |

| Наименование ставки                               | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|---|--|
| С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 3 446 999  |
| С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 3 459 622  |
| С <sub>3.1.2.2.3.2</sub>                          | Количество кабелей в траншее - два                                  |  |
| С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 4 951 417  |
| С <sub>3.1.2.2.4</sub>                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:                  |  |
| С <sub>3.1.2.2.4.1</sub>                          | Количество кабелей в траншее - один                                 |  |
| С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 7 775 045  |
| С <sub>3.6</sub>                                  | Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение |  |
| С <sub>3.6.1</sub>                                | Количество жил - одножильные  |  |
| С <sub>3.6.1.1</sub>                              | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией    |  |
| С <sub>3.6.1.1.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:                  |  |
| С <sub>3.6.1.1.3.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                                   |  |
| С <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 22 477 223   |
| С <sub>3.6.1.1.5</sub>                            | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:                  |  |
| С <sub>3.6.1.1.5.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                                   |  |
| С <sub>3.6.1.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 14 163 704   |
| С <sub>3.6.1.1.5.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                                    |  |
| С <sub>3.6.1.1.5.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 22 612 333   |
| С <sub>3.6.1.1.5.3</sub>                          | Количество труб в скважине - три                                    |  |
| С <sub>3.6.1.1.5.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 47 357 324   |
| С <sub>3.6.1.1.6</sub>                            | сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:                  |  |
| С <sub>3.6.1.1.6.5</sub>                          | Количество кабелей в скважине – четыре                              |  |
| С <sub>3.6.1.1.6.5</sub> <sup>110 кВ и выше</sup> | рублей/км   | 147 070 048  |
| С <sub>3.6.2</sub>                                | Количество жил - многожильные                                       |  |
| С <sub>3.6.2.1</sub>                              | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией    |  |
| С <sub>3.6.2.1.1</sub>                            | сечением до 50 квадратных мм включительно:                          |  |
| С <sub>3.6.2.1.1.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                                   |  |
| С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 15 750 045   |
| С <sub>3.6.2.1.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:                   |  |
| С <sub>3.6.2.1.2.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                                    |  |
| С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 26 203 280   |
| С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 38 903 837   |
| С <sub>3.6.2.1.2.3</sub>                          | Количество труб в скважине - три                                    |  |
| С <sub>3.6.2.1.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 30 624 201   |
| С <sub>3.6.2.1.2.4</sub>                          | Количество труб в скважине - четыре                                 |  |
| С <sub>3.6.2.1.2.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 37 368 511   |



| Наименование ставки                               | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|---|--|
| C <sub>3.6.2.1.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:      |  |
| C <sub>3.6.2.1.3.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |  |
| C <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 16 105 432   |
| C <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 19 875 385   |
| C <sub>3.6.2.1.3.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                        |  |
| C <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 20 023 746   |
| C <sub>3.6.2.1.4</sub>                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:      |  |
| C <sub>3.6.2.1.4.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |  |
| C <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 19 230 818   |
| C <sub>3.6.2.1.4.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                        |  |
| C <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 32 117 115   |
| C <sub>3.6.2.2</sub>                              | Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией         |  |
| C <sub>3.6.2.2.1</sub>                            | сечением до 50 квадратных мм включительно:              |  |
| C <sub>3.6.2.2.1.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |  |
| C <sub>3.6.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 22 610 580   |
| C <sub>3.6.2.2.1.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                        |  |
| C <sub>3.6.2.2.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 26 535 838   |
| C <sub>3.6.2.2.2</sub>                            | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:       |  |
| C <sub>3.6.2.2.2</sub>                            | Количество труб в скважине - две                        |  |
| C <sub>3.6.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>         | рублей/км   | 35 092 164   |
| C <sub>3.6.2.2.3</sub>                            | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:      |  |
| C <sub>3.6.2.2.3.1</sub>                          | Количество труб в скважине - одна                       |  |
| C <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | рублей/км   | 22 191 527   |
| C <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   | 19 477 930   |
| C <sub>3.6.2.2.4</sub>                            | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:      |  |
| C <sub>3.6.2.2.4.2</sub>                          | Количество труб в скважине - две                        |  |
| C <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | рублей/км   | 5 160 032  |
| C <sub>4</sub>                                    | Строительство пунктов секционирования (C <sub>4</sub> ) |  |
| C <sub>4.1</sub>                                  | Реклоузеры  |  |
| C <sub>4.1.4</sub>                                | номинальным током от 500 до 1000 А включительно:        |  |
| C <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | рублей/шт.  | 2 806 670  |
| C <sub>4.2</sub>                                  | Линейные разъединители                                  |  |
| C <sub>4.2.3</sub>                                | номинальным током от 250 до 500 А включительно:         |  |
| C <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | рублей/шт.  | 31 383   |
| C <sub>4.2.4</sub>                                | номинальным током от 500 до 1000 А включительно:        |  |
| C <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | рублей/шт.  | 40 081   |
| C <sub>4.2.4</sub> <sup>35 кВ</sup>               |   | 710 778  |

| Наименование ставки                       | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)   |
|---|------------|--|
| 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. | 14 388 916   |
| 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. | 15 590 795   |
| 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. | 21 334 271   |
| 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>  | рублей/кВт | 19 914   |
| C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 28 878   |
| 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/кВт | 86 572   |
| C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 92 892   |
| 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/кВт | 10 327   |
| C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 9 960  |
| 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/кВт | 21 213   |
| C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 24 537   |
| 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/кВт | 3 993  |
| C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 5 153  |
| 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/кВт | 20 398   |
| C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 13 368   |
| C <sub>5.1.3.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 18 229   |

| Наименование ставки                       | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|------------|--|
| C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 18 229   |
| 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/кВт | 7 304  |
| C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 6 696  |
| C <sub>5.1.4.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 23 520   |
| C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 23 520   |
| 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/кВт | 5 601  |
| C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 4 742  |
| C <sub>5.1.5.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 11 373   |
| C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 11 373   |
| 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/кВт | 4 207  |
| C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 4 623  |
| 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/кВт | 5 949  |
| C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 5 949  |
| 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/кВт | 30 642   |
| C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 25 696   |
| C <sub>5.2.3.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 23 955   |
| C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 23 955   |
| 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/кВт | 17 829   |
| C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 12 688   |
| C <sub>5.2.4.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 16 093   |

| Наименование ставки                       | Ед. изм.   | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)                         |
|---|------------|--|
| C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 22 110   |
| 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/кВт | 10 427   |
| C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 10 427   |
| C <sub>5.2.5.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 28 409   |
| C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 28 409   |
| 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/кВт | 7 935  |
| C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 8 439  |
| C <sub>5.2.6.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 30 597   |
| C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 30 597   |
| 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/кВт | 8 535  |
| C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 8 535  |
| C <sub>5.2.8.3</sub>                      |            | блочного типа:   |
| C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | рублей/кВт | 6 452  |
| C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 6 452  |
| 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/кВт | 6 020  |
| C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |            | 6 020  |
| 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/кВт | 191 453  |
| 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/кВт | 32 778   |
| C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/10 кВ</sup>  |            | 32 778   |

| Наименование ставки                             | Ед. изм.  | Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС) |
|---|---|--|
| C <sub>7.2.6</sub>                              | мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно:   |  |
| C <sub>7.2.6.1</sub>                            | открытого типа:   |  |
| C <sub>7.2.6.1</sub> <sup>110/35/6(10) кВ</sup> | рублей/кВт  | 32 313   |
| 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   | 15 613   |
| 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   | 29 002   |
| 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   | 43 214   |
| C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>           |   | 375 019  |
| C <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>             | рублей за точку учета   | 133 089  |
| C <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>            |   | 133 089  |
| C <sub>8.2.3</sub>                              | Тип включения - косвенного  |  |
| C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>           | 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 невыполнения 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.»