



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 17 ноября 2022 года № 105-Э

г. Южно-Сахалинск

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, утвержденных 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, постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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, приказываю:

1. Утвердить на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года 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 согласно приложению 1.

2. Утвердить на 2023 год формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области согласно приложению 2.

3. Утвердить на 2023 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) согласно приложению 3.

4. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, в размере 57 302,18 тыс. руб., в том числе:

- публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» – 45 045,83 тыс. руб.;

- общество с ограниченной ответственностью «Охинские электрические сети» – 59,80 тыс. руб.;

- муниципальное унитарное предприятие «Электросервис» городского округа «Город Южно-Сахалинск» – 638,60 тыс. руб.;

- открытое акционерное общество «Российские железные дороги» – 5 187,20 тыс. руб.;

- акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» в границах Сахалинской области – 9,32 тыс. руб.;
- муниципальное унитарное предприятие муниципального образования «Холмский городской округ» «Горэлектросеть» – 1 043,07 тыс. руб.;
- муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Корсаковского городского округа – 1 256,44 тыс. руб.;
- муниципальное унитарное предприятие «Невельские районные электрические сети» – 1 768,83 тыс. руб.;
- акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции» – 2 293,09 тыс. руб.

5. Снизить значение стоимости технологического присоединения, установленное в пункте 1 приложения 3:

- с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года до 1 000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности;

- с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года до 1 500 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

6. Снизить значение стоимости технологического присоединения, установленное в пункте 2 приложения 3, до 500 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

7. Пункт 1 настоящего приказа вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

8. Признать утратившим силу приложение 1 к приказу региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 16.12.2021 № 79-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» с 1 декабря 2022 года.

9. 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
от 17 декабря 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 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 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 (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 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных) |
| | | 7 888,21 |
| | | 6 009,35 (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 _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | |
| С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | | |
| С _{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | | 13 303,44 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных) |
| С ₂ | Строительство воздушных линий (С ₂) | |
| С _{2.1} | Материал опоры - деревянные | |
| С _{2.1.1} | Тип провода - изолированный | |
| С _{2.1.1.3} | Материал провода - сталеалюминиевый | |
| С _{2.1.1.3.1} | сечением до 50 мм кв. включительно: | |
| С _{2.1.1.3.1.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| С _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ} | рублей/км | 3 137 396 |
| С _{2.1.1.3.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| С _{2.1.1.3.2.1} | 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 _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 2 104 988 |
| C _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ} | | 2 811 753 |
| 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 | 858 418 |
| C _{2.1.1.4.1.2} | Количество цепей - двухцепные | |
| C _{2.1.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 482 451 |
| C _{2.1.1.4.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C _{2.1.1.4.2.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 484 406 |
| C _{2.1.1.4.2.2} | Количество цепей - двухцепные | |
| C _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 922 248 |
| C _{2.1.1.4.3} | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: | |
| C _{2.1.1.4.3.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 2 598 640 |
| 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} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 680 344 |
| C _{2.2} | Материал опоры -металлические | |
| C _{2.2.1} | Тип провода - изолированный | |
| C _{2.2.1.4} | Материал провода - алюминиевый | |
| C _{2.2.1.4.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| C _{2.2.1.4.2.1} | Количество цепей - одноцепные | |
| C _{2.2.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 670 693 |
| 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 | 2 692 621 |
| C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ} | | 3 302 044 |
| C _{2.3.1.3.1.2} | Количество цепей - двухцепные | |
| C _{2.3.1.3.1.2} ^{1-20 кВ} | рублей/км | 4 446 305 |
| 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 | 2 887 706 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|--|-----------|---|
| C _{2.3.1.3.2.2} | | Количество цепей - двухцепные |
| C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ} | рублей/км | 3 232 368 |
| 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 | 885 540 |
| C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ} | | 1 691 356 |
| 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 | 1 259 507 |
| C _{2.3.1.4.2.2} | | Количество цепей - двухцепные |
| C _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 2 380 678 |
| C _{2.3.1.4.3} | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |
| C _{2.3.1.4.3.1} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 3 069 761 |
| 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 | 858 104 |
| C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ} | | 1 645 026 |
| C _{2.3.2.4.1.2} | | Количество цепей - двухцепные |
| C _{2.3.2.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 718 840 |
| C _{2.3.2.4.2} | | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: |
| C _{2.3.2.4.2.1} | | Количество цепей - одноцепные |
| C _{2.3.2.4.2.1} ^{1-20 кВ} | рублей/км | 652 416 |
| 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 _{3.1.1.1.1} | | сечением до 50 мм кв. включительно: |
| C _{3.1.1.1.1.1} | | Количество кабелей в траншее - один |
| C _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 1 013 378 |
| 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 | 3 373 622 |
| 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 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|--|---|
| С _{3.1.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 3 394 861 |
| С _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ} | | 2 578 215 |
| С _{3.1.1.1.3.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| С _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 14 006 129 |
| С _{3.1.1.1.5} | сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.1.1.5.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.1.1.5.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 11 583 048 |
| С _{3.1.1.1.6} | сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.1.1.6.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| С _{3.1.1.1.6.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 14 517 003 |
| С _{3.1.2} | Количество жил - многожильные | |
| С _{3.1.2.1} | Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | |
| С _{3.1.2.1.1} | сечением до 50 мм кв. включительно: | |
| С _{3.1.2.1.1.1} | Количество кабелей в траншее - один | |
| С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 4 061 638 |
| С _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ} | | 4 684 303 |
| С _{3.1.2.1.1.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| С _{3.1.2.1.1.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 7 773 695 |
| С _{3.1.2.1.2} | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно: | |
| С _{3.1.2.1.2.2} | Количество кабелей в траншее - два | |
| С _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 6 142 692 |
| С _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ} | | 11 521 349 |
| 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 | 4 331 825 |
| С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ} | | 3 172 599 |
| 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 | 4 421 713 |
| С _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ} | | 5 113 741 |
| С _{3.1.2.1.3.2} ^{35 кВ} | | 27 509 272 |
| 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 | 12 018 641 |
| 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} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 3 310 605 |
| С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ} | | 3 793 783 |
| 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 | 9 163 089 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---------------------------------------|--|---|
| С3.1.2.1.4.2 ^{1-10 кВ} | | 9 179 759 |
| С3.1.2.1.4.5 | Количество кабелей в траншее – более четырех | |
| С3.1.2.1.4.5 ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 34 366 766 |
| 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 ^{1-10 кВ} | 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 ^{1-10 кВ} | рублей/км | 2 195 476 |
| С3.1.2.2.2.2 | Количество кабелей в траншее - два | |
| С3.1.2.2.2.2 ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 10 180 856 |
| С3.1.2.2.2.2 ^{1-10 кВ} | 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 ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 3 303 970 |
| С3.1.2.2.3.1 ^{1-10 кВ} | | 3 636 148 |
| С3.1.2.2.3.2 | Количество кабелей в траншее - два | |
| С3.1.2.2.3.2 ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 5 368 806 |
| С3.1.2.2.3.2 ^{1-10 кВ} | | 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 ^{1-10 кВ} | 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 ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 22 353 717 |
| С3.6.1.1.3.1 ^{1-10 кВ} | | 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 ^{1-10 кВ} | рублей/км | 21 066 777 |
| С3.6.1.1.6.2 | Количество труб в скважине - две | |
| С3.6.1.1.6.2 ^{1-10 кВ} | 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: | |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|------------|---|
| С _{3.6.2.1.2.2} | | Количество труб в скважине - две |
| С _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 25 116 008 |
| С _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ} | | 39 774 580 |
| С _{3.6.2.1.2.3} | | Количество труб в скважине - три |
| С _{3.6.2.1.2.3} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 26 397 022 |
| С _{3.6.2.1.2.4} | | Количество труб в скважине - четыре |
| С _{3.6.2.1.2.4} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 32 210 388 |
| С _{3.6.2.1.3} | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: |
| С _{3.6.2.1.3.1} | | Количество труб в скважине - одна |
| С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 18 369 791 |
| С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ} | | 19 810 264 |
| С _{3.6.2.1.3.2} | | Количество труб в скважине - две |
| С _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей/км | 30 784 455 |
| С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ} | | 21 044 951 |
| 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 | 20 367 363 |
| 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 | 30 784 455 |
| С _{3.6.2.2} | | Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией |
| 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 | 21 270 717 |
| С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ} | | 17 796 438 |
| С _{3.6.2.2.4} | | сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно: |
| С _{3.6.2.2.4.1} | | Количество труб в скважине - одна |
| С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 24 854 432 |
| С _{3.6.2.2.4.2} | | Количество труб в скважине - две |
| С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ} | рублей/км | 4 945 923 |
| 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. | 2 102 675 |
| 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. | 28 943 |
| С _{4.2.4} | | номинальным током от 500 до 1000 А включительно: |
| С _{4.2.4} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 34 605 |
| С _{4.2.4} ^{35 кВ} | | 681 285 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|------------|--|
| C _{4.3} | | Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов |
| C _{4.3.3} | | номинальным током от 100 до 250 А включительно: |
| C _{4.3.3} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 1 511 612 |
| 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. | 13 791 866 |
| 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. | 14 943 875 |
| 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. | 20 449 032 |
| C _{4.6} | | Переключательные пункты |
| C _{4.6.4} | | номинальным током от 500 до 1000 А включительно: |
| C _{4.6.4.1} | | с количеством ячеек до 5 включительно: |
| C _{4.6.4.1} ^{1-20 кВ} | рублей/шт. | 5 805 727 |
| 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 | 20 942 |
| C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ} | | 29 122 |
| C _{5.1.1.2} | | шкафного или киоскового типа: |
| C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 104 977 |
| C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ} | | 104 977 |
| 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 | 9 457 |
| C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ} | | 10 017 |
| C _{5.1.2.2} | | шкафного или киоскового типа: |
| C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 17 426 |
| C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ} | | 20 999 |
| C _{5.1.3} | | мощностью от 100 до 250 кВА включительно: |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|---|---|
| C _{5.1.3.1} | столбового/мачтового типа: | |
| C _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 2 467 |
| C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ} | | 4 490 |
| C _{5.1.3.2} | шкафного или киоскового типа: | |
| C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 18 378 |
| C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ} | | 13 258 |
| C _{5.1.3.3} | блочного типа: | |
| C _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 10 452 |
| C _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ} | | 17 473 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 6 455 |
| C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ} | | 6 996 |
| C _{5.1.4.3} | блочного типа: | |
| C _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 22 544 |
| C _{5.1.4.3} ^{10/0,4 кВ} | | 22 544 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 4 733 |
| C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ} | | 5 133 |
| C _{5.1.5.3} | блочного типа: | |
| C _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 10 901 |
| C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ} | | 10 901 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 5 011 |
| C _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ} | рублей/кВт | 4 431 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 5 702 |
| C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ} | рублей/кВт | 5 702 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 25 131 |
| C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ} | | 26 469 |
| C _{5.2.3.3} | блочного типа: | |
| C _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 20 602 |
| C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ} | | 20 602 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|--|---|
| C _{5.2.4} | мощностью от 250 до 400 кВА включительно: | |
| C _{5.2.4.2} | шкафного или киоскового типа: | |
| C _{5.2.4.2} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 17 089 |
| C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ} | | 11 653 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 11 920 |
| C _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ} | | 11 920 |
| C _{5.2.5.3} | блочного типа: | |
| C _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ} | рублей/кВт | 43 576 |
| C _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ} | | 43 576 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 8 438 |
| C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ} | | 8 088 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 8 113 |
| C _{5.2.8.2} ^{10/0,4 кВ} | | 8 113 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 5 770 |
| C _{5.2.9.2} ^{10/0,4 кВ} | | 5 770 |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 221 434 |
| C _{7.2} | Двухтрансформаторные и более центры питания | |
| 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 кВ} | рублей/кВт | 31 418 |
| C _{7.2.2.2} ^{35/10 кВ} | | 31 418 |
| 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 кВ и ниже} | рублей за точку учета | 15 935 |

| Наименование ставки | Ед. изм. | Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС) |
|---|-----------------------|---|
| C _{8.2} | | Количество фаз - трехфазные |
| C _{8.2.1} | | Тип включения - прямого |
| C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей за точку учета | 29 015 |
| C _{8.2.2} | | Тип включения - полукосвенного |
| C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | рублей за точку учета | 42 774 |
| C _{8.2.2} ^{1-20 кВ} | | 359 458 |
| C _{8.2.2} ^{35 кВ} | | 126 511 |
| C _{8.2.2} ^{110 кВ} | | 126 511 |
| C _{8.2.3} | | Тип включения - косвенного |
| C _{8.2.3} ^{1-20 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: C₂, C₃, C₄, C₅, C₇ 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: C₂, C₃, C₄, C₅, C₇ 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 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 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.

Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 17 ноября 2022 года № 105-Э

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций

| № п/п | Условия присоединения | Формула расчета платы (Р) посредством применения стандартизированных тарифных ставок |
|-------|--|--|
| 1 | Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (размер платы по мероприятиям подпункта в) пункта 16 Методических указаний определяется с учетом количества точек присоединения) | $P = C_1 + C_8 \times R, \text{ где:}$ $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ (для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)}$ $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} \text{ (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)}$ |
| 2 | Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | $P = C_1 + C_8 \times R + \sum(C_{2i} \times L_{\text{ВЛ},i}) + \sum(C_{3i} \times L_{\text{КЛ},i})$ |
| 3 | Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | $P = C_1 + C_8 \times R + \sum(C_4 \times q_i) + \sum(C_5 \times N_i) + \sum(C_7 \times N_i)$ |
| 4 | Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения | $P_{\text{общ.}} = C_1 + C_8 \times R + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$ |

Примечания:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпункта «б») согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб.;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий на i -том напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий на i -том напряжении согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб. / точку учета;

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том напряжении, шт.;

R – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на i -том напряжении, кВт;

$R_{\text{ист.1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

$R_{\text{ист.2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Приложение 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 17 ноября 2022 года № 105-Э

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

| Наименование | Размер платы за технологическое присоединение с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года | Размер платы за технологическое присоединение с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года |
|--|--|--|
| <p>1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя (физического лица), владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 2 настоящего Приложения</p> | <p>Наименьшее из значений: 2 997 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности или стоимости мероприятий, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок, указанных в Приложении 1 по формулам Приложения 2</p> | <p>Наименьшее из значений: 4 149 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности или стоимости мероприятий, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок, указанных в Приложении 1 по формулам Приложения 2</p> |
| <p>2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ</p> | <p>Наименьшее из значений: 999 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности или стоимости мероприятий, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок, указанных в Приложении 1 по формулам Приложения 2</p> | <p>Наименьшее из значений: 1 037 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности или стоимости мероприятий, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок, указанных в Приложении 1 по формулам Приложения 2</p> |

| Наименование | Размер платы за технологическое присоединение с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года | Размер платы за технологическое присоединение с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года |
|--|---|--|
| <p>«О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»</p> | | |

Примечания:

В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным региональной энергетической комиссией Сахалинской области, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем приложении, 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 настоящим Приложением, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, 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.