Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ

КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 7 декабря 2023 г. N 57-э

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

НА ТЕРРИТОРИИ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказов министерства тарифной политики Красноярского края  от 27.12.2023 [N 115-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=324290&dst=100005), от 23.01.2024 [N 3-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100005), от 06.02.2024 [N 4-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100005),  от 20.02.2024 [N 13-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=327437&dst=100005)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=469762) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471827) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", на основании [Положения](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=316982&dst=100020) о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденного Постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 N 380-п, Распоряжения Губернатора Красноярского края от 18.10.2023 N 646-рг, решения правления министерства тарифной политики Красноярского края от 07.12.2023 приказываю:

1. Установить льготные [ставки](#P39) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению согласно приложению N 1.

2. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P85) за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, за исключением территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе, согласно приложению N 2.

3. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P1199) за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе согласно приложению N 3.

4. Установить [формулы](#P1398) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению N 4.

5. Размеры льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок, формулы, установленные в [пунктах 1](#P16) - [4](#P19) настоящего Приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

6. Опубликовать Приказ в краевой государственной газете "Наш Красноярский край" и на "Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края" (www.zakon.krskstate.ru).

7. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

Министр

тарифной политики

Красноярского края

А.А.АНАНЬЕВ

Приложение N 1

к Приказу

министерства тарифной политики

Красноярского края

от 7 декабря 2023 г. N 57-э

ЛЬГОТНЫЕ СТАВКИ ЗА 1 КВТ ЗАПРАШИВАЕМОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ

МОЩНОСТИ В ОТНОШЕНИИ ВСЕЙ СОВОКУПНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ

ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ НА 2024 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=324290&dst=100006) министерства тарифной политики Красноярского края  от 27.12.2023 N 115-э) |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование ставок | Ставка, руб. за кВт (с учетом НДС) | |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| 1 | Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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, которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности при технологическом присоединении объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для следующих категорий заявителей:  член малоимущей семьи (одиноко проживающий гражданин), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Красноярском крае, определенного в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=372860) "О прожиточном минимум в Российской Федерации";  лица, указанные:  в [статьях 14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451873&dst=28) - [16](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451873&dst=58), [18](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451873&dst=100537) и [21](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451873&dst=114) Федерального закона "О ветеранах";  в [статье 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451872&dst=271) Федерального закона "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации";  в [статье 14](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451864&dst=19) Закона Российской Федерации "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС";  в [статье 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451868&dst=5) Федерального закона "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне";  в [части 8 статьи 154](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451863&dst=105904) Федерального закона "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";  в [статье 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451866&dst=100008) Федерального закона "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";  в [пункте 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=181977&dst=100005) и [абзаце четвертом пункта 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=181977&dst=4) Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. N 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";  в [Указе](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=41141) Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" | 1114,07 | |
| 2 | Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения 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 в отношении:  объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации;  энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 4456,27 | 7000,00 |
| 3 | Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения | 4456,27 | 7000,00 |

Приложение N 2

к Приказу

министерства тарифной политики

Красноярского края

от 7 декабря 2023 г. N 57-э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННОЙ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЕ НА 2024 ГОД (БЕЗ УЧЕТА НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказов министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 [N 3-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100006), от 06.02.2024 [N 4-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100006), от 20.02.2024 [N 13-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=327437&dst=100006)) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п [<\*>](#P1186) | Обозначения | Наименование | Единица измерения | Величина стандартизированной тарифной ставки |
| C1 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | | |
| 1.1 | C1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 5099,82 |
| 1.2.1 | C1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100096) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям [<\*\*>](#P1187) | рублей за одно присоединение | 8931,43 |
| 1.2.2 | C1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в [абзаце седьмом пункта 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100097) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям [<\*\*>](#P1187) | рублей за одно присоединение | 8931,43 |
| C2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |
| 2.1.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2563106,62 |
| 2.1.1.3.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 4260746,86 |
| 2.1.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2878339,97 |
| 2.1.1.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3518419,92 |
| 2.1.1.3.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3166900,96 |
| 2.1.1.3.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6434427,92 |
| 2.1.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1689801,13 |
| 2.1.1.4.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 9310560,46 |
| 2.1.1.4.1.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 1935984,87 |
| 2.1.1.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3950945,43 |
| 2.1.1.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6225220,51 |
| 2.1.1.4.2.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 2752652,83 |
| 2.1.1.4.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2884329,49 |
| 2.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6134264,75 |
| 2.1.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2473751,45 |
| 2.1.2.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2907228,45 |
| 2.1.2.3.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 5332923,28 |
| 2.1.2.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2846054,10 |
| 2.1.2.3.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | - |
| 2.1.2.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2704193,55 |
| 2.1.2.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 10506690,42 |
| 2.2.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1950987,04 |
| 2.2.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 4500150,44 |
| 2.2.2.3.2.1.1 | 27,5 - 60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 15683685,47 |
| 2.2.2.3.2.1.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 18216316,49 |
| 2.2.2.3.3.1.1 | 27,5 - 60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 16757938,94 |
| 2.2.2.3.3.1.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 18644470,54 |
| 2.2.2.3.3.2.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 23749597,81 |
| 2.2.2.3.4.1.1 | 27,5 - 60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 17468386,05 |
| 2.2.2.3.4.1.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 19511523,60 |
| 2.2.2.4.3.1.1 | 27,5 - 60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 15589014,69 |
| 2.3.1.1.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 25984515,27 |
| 2.3.1.1.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 16577579,11 |
| 2.3.1.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 7023013,58 |
| 2.3.1.1.4.2 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 2546554,94 |
| 2.3.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2657142,96 |
| 2.3.1.3.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6009912,75 |
| 2.3.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2858981,62 |
| 2.3.1.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 7114887,55 |
| 2.3.1.3.2.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 5033162,72 |
| 2.3.1.3.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2779432,54 |
| 2.3.1.3.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6460161,44 |
| 2.3.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3003471,38 |
| 2.3.1.4.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6447894,12 |
| 2.3.1.4.1.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 2967945,86 |
| 2.3.1.4.1.2 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 9134285,71 |
| 2.3.1.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 4180948,00 |
| 2.3.1.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 6974582,22 |
| 2.3.1.4.2.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | - |
| 2.3.1.4.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 9023607,71 |
| 2.3.1.4.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | - |
| 2.3.1.4.4.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3462581,06 |
| 2.3.2.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1424639,33 |
| 2.3.2.3.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2089906,33 |
| 2.3.2.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2764013,61 |
| 2.3.2.3.3.2 | 110 кВ и выше | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 25489091,82 |
| 2.3.2.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1503624,84 |
| C3 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |
| 3.1.1.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | - |
| 3.1.1.1.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 8585501,41 |
| 3.1.1.1.1.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 9882562,95 |
| 3.1.1.1.1.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 4603062,67 |
| 3.1.1.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5055020,37 |
| 3.1.1.1.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6146673,48 |
| 3.1.1.1.2.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 5483946,62 |
| 3.1.1.1.2.4 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 14658534,66 |
| 3.1.1.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 7550617,77 |
| 3.1.1.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 7488989,11 |
| 3.1.1.1.3.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 8146847,45 |
| 3.1.1.1.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 8500157,12 |
| 3.1.1.1.4.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 13078334,24 |
| 3.1.1.1.5.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2494147,56 |
| 3.1.1.1.7.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 54494533,72 |
| 3.1.1.1.8.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 13212002,30 |
| 3.1.1.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4143796,56 |
| 3.1.1.2.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 20452022,81 |
| 3.1.1.2.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 13076123,27 |
| 3.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6725881,33 |
| 3.1.2.1.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4271169,78 |
| 3.1.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 7873512,20 |
| 3.1.2.1.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 10534314,33 |
| 3.1.2.1.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6877078,20 |
| 3.1.2.1.2.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 4055623,35 |
| 3.1.2.1.2.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 2243977,61 |
| 3.1.2.1.2.5 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 16920322,11 |
| 3.1.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5902242,65 |
| 3.1.2.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 7852049,10 |
| 3.1.2.1.3.1 | 110 кВ и выше | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 51470315,85 |
| 3.1.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 7523139,84 |
| 3.1.2.1.3.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 8992112,17 |
| 3.1.2.1.3.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 3389384,99 |
| 3.1.2.1.3.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 1897084,47 |
| 3.1.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 7942923,89 |
| 3.1.2.1.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6982770,21 |
| 3.1.2.1.4.1 | 110 кВ и выше | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 53894138,01 |
| 3.1.2.1.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4330556,09 |
| 3.1.2.1.4.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 10708807,79 |
| 3.1.2.1.4.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 10908549,27 |
| 3.1.2.1.5.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 10469963,08 |
| 3.1.2.1.5.1 | 110 кВ и выше | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 54497510,62 |
| 3.1.2.1.6.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | - |
| 3.1.2.1.6.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 11178719,26 |
| 3.1.2.1.7.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 11949465,78 |
| 3.1.2.1.8.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | - |
| 3.1.2.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 3783625,16 |
| 3.1.2.2.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 9340324,46 |
| 3.1.2.2.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4215950,88 |
| 3.1.2.2.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5221496,86 |
| 3.1.2.2.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6551518,28 |
| 3.1.2.2.2.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 8719880,74 |
| 3.1.2.2.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6151796,46 |
| 3.1.2.2.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4979013,43 |
| 3.1.2.2.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 10897703,44 |
| 3.1.2.2.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 11764802,88 |
| 3.1.2.2.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4499394,82 |
| 3.1.2.2.4.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 2230235,78 |
| 3.2.2.1.1.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | руб./км | - |
| 3.3.1.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | руб./км | 2466528,40 |
| 3.3.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | руб./км | 7287761,72 |
| 3.3.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | руб./км | 1690095,12 |
| 3.6.1.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 1977053,28 |
| 3.6.1.1.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 6179005,09 |
| 3.6.1.1.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 13334508,73 |
| 3.6.1.1.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 28181940,71 |
| (п. 3.6.1.1.2.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100008) министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 N 3-э) | | | | |
| 3.6.1.1.2.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 8285274,98 |
| 3.6.1.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 46720308,09 |
| 3.6.1.1.3.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 8755580,18 |
| 3.6.1.1.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 48028113,31 |
| 3.6.1.1.4.3 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 13078334,14 |
| 3.6.1.2.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 19970799,82 |
| 3.6.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 5114833,32 |
| 3.6.2.1.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 25326155,19 |
| 3.6.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 9263160,22 |
| 3.6.2.1.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 13335828,28 |
| 3.6.2.1.2.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 14689635,35 |
| 3.6.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 12512492,67 |
| 3.6.2.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 1388596,21 |
| 3.6.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 6425479,62 |
| 3.6.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 24113409,90 |
| 3.6.2.1.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 33875676,83 |
| (п. 3.6.2.1.4.1 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100015) министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 N 3-э) | | | | |
| 3.6.2.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 5927432,44 |
| 3.6.2.2.1.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 22651658,71 |
| 3.6.2.2.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 24002176,69 |
| 3.6.2.2.2.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 16747414,95 |
| 3.6.2.2.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 36371946,19 |
| 3.6.2.2.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 33478462,87 |
| 3.6.2.2.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 34759583,45 |
| 3.6.2.2.4.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 40468523,81 |
| 3.6.2.2.5.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 50595898,41 |
| 3.6.2.2.6.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 51304654,59 |
| 3.6.2.2.7.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 52075401,11 |
| C4 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения | | |
| 4.1.4 | 1 - 20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 2381080,40 |
| 4.1.5 | 1 - 20 кВ | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А | руб./шт. | 3038411,95 |
| (п. 4.1.5 в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=327437&dst=100008) министерства тарифной политики Красноярского края от 20.02.2024 N 13-э) | | | | |
| 4.2.4 | 1 - 20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 1188735,62 |
| 4.2.4 | 35 кВ | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 404421,70 |
| 4.3.4 | 1 - 20 кВ | выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 2377471,12 |
| 4.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | - |
| 4.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | - |
| 4.4.2.1 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 62596837,06 |
| 4.4.2.4 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | руб./шт. | 57493039,65 |
| 4.4.4.1 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 23462554,11 |
| 4.4.4.3 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | руб./шт. | 36138944,50 |
| (п. 4.4.4.3 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100020) министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 N 3-э) | | | | |
| 4.4.5.2 | 1 - 20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | руб./шт. | 7826611,95 |
| (п. 4.4.5.2 в ред. [Приказа](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=327437&dst=100015) министерства тарифной политики Красноярского края от 20.02.2024 N 13-э) | | | | |
| 4.5.1.1 | 1 - 20 кВ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 28245626,94 |
| 4.5.4.1 | 1 - 20 кВ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 57366171,56 |
| 4.5.4.3 | 1 - 20 кВ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | руб./шт. | 81944523,32 |
| 4.6.4.1 | 1 - 20 кВ | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 17877776,18 |
| 4.6.4.3 | 1 - 20 кВ | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | руб./шт. | 36025202,45 |
| C5 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| 5.1.1.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 25691,35 |
| 5.1.1.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 48830,84 |
| (п. 5.1.1.1 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100008) министерства тарифной политики Красноярского края  от 06.02.2024 N 4-э) | | | | |
| 5.1.1.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 34966,84 |
| 5.1.2.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 10218,85 |
| 5.1.2.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 22412,22 |
| (п. 5.1.2.1 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100015) министерства тарифной политики Красноярского края  от 06.02.2024 N 4-э) | | | | |
| 5.1.2.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 12409,82 |
| 5.1.2.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 24121,80 |
| (п. 5.1.2.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100020) министерства тарифной политики Красноярского края  от 06.02.2024 N 4-э) | | | | |
| 5.1.3.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 6254,20 |
| 5.1.3.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 9347,82 |
| (п. 5.1.3.1 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100025) министерства тарифной политики Красноярского края  от 06.02.2024 N 4-э) | | | | |
| 5.1.3.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 5825,99 |
| 5.1.3.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 13312,84 |
| (п. 5.1.3.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100030) министерства тарифной политики Красноярского края  от 06.02.2024 N 4-э) | | | | |
| 5.1.4.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 4201,25 |
| 5.1.4.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4263,93 |
| 5.1.4.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7171,57 |
| (п. 5.1.4.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100035) министерства тарифной политики Красноярского края  от 06.02.2024 N 4-э) | | | | |
| 5.1.5.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 3945,75 |
| 5.1.5.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 9230,27 |
| (п. 5.1.5.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=326545&dst=100040) министерства тарифной политики Красноярского края  от 06.02.2024 N 4-э) | | | | |
| 5.1.6.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4270,26 |
| 5.1.7.3 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 1038,57 |
| 5.2.3.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7815,24 |
| 5.2.4.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7633,41 |
| 5.2.4.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 9260,30 |
| 5.2.5.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 6432,14 |
| 5.2.5.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 5301,17 |
| 5.2.6.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4970,88 |
| 5.2.6.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 9601,77 |
| 5.2.7.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 8828,64 |
| 5.2.7.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 6390,24 |
| 5.2.8.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4173,19 |
| 5.2.8.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 12808,95 |
| 5.2.10.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 10655,49 |
| C6 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| 6.1.5.2 | 6(10)/0,4 кВ | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа | руб./кВт | 51482,40 |
| (п. 6.1.5.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=327437&dst=100028) министерства тарифной политики Красноярского края  от 20.02.2024 N 13-э) | | | | |
| C7 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания | | |
| C8 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | |
| 8.1.1 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | руб. за точку учета | 28696,62 |
| (п. 8.1.1 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100025) министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 N 3-э) | | | | |
| 8.1.3 | 1 - 10 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный косвенного включения | рублей за точку учета | 642016,92 |
| 8.2.1 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб. за точку учета | 45747,26 |
| (п. 8.2.1 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100007) министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 N 3-э) | | | | |
| 8.2.1 | 1 - 20 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб. за точку учета | 579272,67 |
| (п. 8.2.1 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100035) министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 N 3-э) | | | | |
| 8.2.2 | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб. за точку учета | 50862,49 |
| (п. 8.2.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=325789&dst=100040) министерства тарифной политики Красноярского края  от 23.01.2024 N 3-э) | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 8.2.3 | 1 - 10 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения | рублей за точку учета | 210267,74 |

--------------------------------

<\*> Порядковые номера указаны в соответствии с [Перечнем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100678) стандартизированных ставок, утвержденным Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (приложение N 5).

<\*\*> Методические [указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100017) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22.

Приложение N 3

к Приказу

министерства тарифной политики

Красноярского края

от 7 декабря 2023 г. N 57-э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННОЙ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЕ НА 2024 ГОД (БЕЗ УЧЕТА НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п [<\*>](#P1385) | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Величина стандартизированной тарифной ставки |
| C1 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | | |
| 1.1 | C1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 13630,69 |
| 1.2.1 | C1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100096) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям [<\*\*>](#P1386) | рублей за одно присоединение | 12003,63 |
| 1.2.2 | C1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в [абзаце седьмом пункта 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100097) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям [<\*\*>](#P1386) | рублей за одно присоединение | 12003,63 |
| C2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |
| 2.1.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 22546468,80 |
| 2.1.1.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 24021629,43 |
| 2.1.2.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 23943366,72 |
| 2.1.2.4.1.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 23868212,33 |
| 2.1.2.4.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 27837668,90 |
| 2.2.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 13137770,69 |
| 2.2.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 22546468,80 |
| 2.2.1.3.2.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 26126895,83 |
| 2.2.1.3.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 26261178,71 |
| 2.2.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 563952,63 |
| 2.2.2.3.3.1 | 1 - 20 кВ | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 24631827,45 |
| C3 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |
| 3.4.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | руб./км | 161624,57 |
| 3.4.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | руб./км | 2917045,41 |
| 3.4.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | руб./км | 613983,68 |
| 3.5.1.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | руб./км | 286158,40 |
| 3.5.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | руб./км | 563830,39 |
| 3.5.2.1.3.1 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | руб./км | 233519480,03 |
| 3.5.2.1.3.2 | 1 - 10 кВ | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | руб./км | 242305913,25 |
| C4 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения | | |
| 4.1.4 | 35 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 1014508,09 |
| 4.2.1 | 1 - 20 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | руб./шт. | 98428,42 |
| 4.2.1 | 35 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | руб./шт. | 669908,02 |
| C5 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| 5.1.1.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 658331,58 |
| 5.1.2.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 188444,05 |
| 5.1.2.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 173131,80 |
| 5.1.3.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 85183,80 |
| 5.1.4.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 46284,67 |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 37554,47 |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 14795,19 |
| (п. 5.2.5.2 введен [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW123&n=327437&dst=100021) министерства тарифной политики Красноярского края  от 20.02.2024 N 13-э) | | | | |
| C6 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| C7 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания | | |
| C8 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | |

--------------------------------

<\*> Порядковые номера указаны в соответствии с [Перечнем](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100678) стандартизированных ставок, утвержденным Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (приложение N 5).

<\*\*> Методические [указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100017) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22.

Приложение N 4

к Приказу

министерства тарифной политики

Красноярского края

от 7 декабря 2023 г. N 57-э

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

С ПРИМЕНЕНИЕМ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК

НА 2024 ГОД (ДАЛЕЕ - ФОРМУЛЫ)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Формулы | Формулы применяются |
| 1 | T = C1 + C8 x N1 | при отсутствии необходимости реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили") |
| 2 | T = C1 + C2 x Li + C3 x Li + C8 x N1 | при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий |
| 3 | T = C1 + C2 x Li + C3 x Li + C4 x N2 + C5 x N3 + C6 x N3 + C7 x N3 + C8 x N1 | при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования, строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |
| 4 | T = C1 + 0,5 x (C2 x Li + C3 x Li + C4 x N2 + C5 x N3 + C6 x N3 + C7 x N3 + C8 x N1) + 0,5 x (C2 x Li + C3 x Li + C4 x N2 + C5 x N3 + C6 x N3 + C7 x N3 + C8 x N1) x I | если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года |
| 5 | T = C1 + 0,5 x (C2 x Li + C3 x Li + C4 x N2 + C5 x N3 + C6 x N3 + C7 x N3 + C8 x N1) x I1 + 0,5 x (C2 x Li + C3 x Li + C4 x N2 + C5 x N3 + C6 x N3 + C7 x N3 + C8 x N1) x I2 | 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) |

T - размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным в [пункте 16](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100060) Методических указаний <\*> (кроме [подпункта "б"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100062)), руб. за одно присоединение;

--------------------------------

<\*> Методические [указания](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450985&dst=100017) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22.

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт.;

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт;

C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета;

N1 - количества точек учета, шт.;

N2 - количество пунктов секционирования, шт.;

N3 - объем максимальной мощности, присоединяемых устройств, указанной в заявке Заявителем на технологическое присоединение, кВт;

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

I - 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471827&dst=1330) Основ ценообразования <\*\*> (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

I1 - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со [вторым предложением абзаца восьмого пункта 87](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471827&dst=1330) 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;

I2 - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со [вторым предложением абзаца восьмого пункта 87](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471827&dst=1330) 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.

--------------------------------

<\*\*> [Основы](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471827&dst=100047) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178.