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

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 23 декабря 2021 г. N 666/96

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

НА ТЕРРИТОРИИ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2022 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB8B5B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области  от 15.02.2022 N 8/6) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109AACB77CACD264A4290776E3815F600709C0D302DCAB543A267172AB5B2B249A180ABB4E45ADEPBD) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109ADC270CCC5234A4290776E3815F600709C0D3028C8B049F630582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Правилами](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109ADC375C4CC2F4A4290776E3815F600709C0D3028C8B04FF130582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861, Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109ADC375CAC1234A4290776E3815F600709C0D3028C8B048F536582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года N 1135/17, Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109AACB78C4CD224A4290776E3815F600709C0D3028C8B048F736582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года N 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

- стандартизированные тарифные [ставки](#P66) согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

- [ставки](#P777) за единицу максимальной мощности с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению N 2 к настоящему приказу;

- [ставки](#P1253) за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению N 3 к настоящему приказу;

- [формулы](#P1281) платы за технологическое присоединение согласно приложению N 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в территориальную сетевую организацию на территории Омской области с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), 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 территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, физические лица, обратившиеся в целях присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением в размере 550 рублей (с учетом НДС).

Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, физические лица, обратившиеся в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 1100 рублей (с учетом НДС), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно 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.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в [абзаце первом](#P19) настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает кооператив, то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этого кооператива, при условии присоединения каждым членом такого кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Заявители - кооперативы, обратившиеся в целях присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов кооператива, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие применения платы в размере не более 550 рублей (с учетом НДС) в части расстояния не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB8B6B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области от 15.02.2022 N 8/6)

Заявители - садоводческое, огородническое некоммерческие товарищества, обратившиеся в целях присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Заявители, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), обратившиеся в целях присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация, то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Расходы Публичного акционерного общества "Россети Сибирь" (филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, составляют 432 367,81 тыс. руб.

7. Расходы акционерного общества "Омскэлектро", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, составляют 119 972,38 тыс. руб.

8. Расходы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, составляют 813,49 тыс. руб.

9. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

1) от 24 декабря 2020 года [N 567/91](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521401CCA21686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2021 год";

2) от 12 января 2021 года [N 1/1](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C5204311CA26686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года N 567/91";

3) от 21 января 2021 года [N 7/5](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C520431CC523686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области";

4) от 2 февраля 2021 года [N 13/8](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C5204217C42A686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года N 567/91";

5) от 16 февраля 2021 года [N 17/10](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C5204514CD23686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года N 567/91";

6) от 6 апреля 2021 года [N 46/19](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C520441DC824686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года N 567/91";

7) от 18 мая 2021 года [N 64/29](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C5204616CA23686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года N 567/91";

8) от 31 августа 2021 года [N 184/58](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521411CC522686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года N 567/91";

9) от 21 сентября 2021 года [N 230/64](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C5214013CC20686F4AA60625DC4D367D99F41DFB345B61B8B2A455A180DBP7D) "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года N 567/91".

10. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года [пункт 1](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C5204915C426686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB8B4B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) приказа Региональной энергетической комиссии Омской от 15 июня 2021 года N 87/37 "О внесении изменений в некоторые приказы Региональной энергетической комиссии Омской области".

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Омской области

Л.А.Вичкуткина

Приложение N 1

к приказу РЭК Омской области

от 23 декабря 2021 г. N 666/96

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

(без учета НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB8B8B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области  от 15.02.2022 N 8/6) |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Стандартизированная тарифная ставка |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства) | | |
| 1.1. | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) | руб./шт. | x |
| 1.1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1) | руб./шт. | 12 411,89 |
| 1.1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем | руб./шт. | x |
| 1.1.2.1. | Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце восьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109ADC375CAC1234A4290776E3815F600709C0D3028C8B04EF331582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.1) | руб./шт. | 11 567,44 |
| 1.1.2.2. | Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце девятом пункта 24](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109ADC375CAC1234A4290776E3815F600709C0D3028C8B04EF33E582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.2) | руб./шт. | 21 252,12 |
| 1.2. | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) | руб./шт. | 25 221,55 |
| 1.2.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1) | руб./шт. | 8 084,65 |
| 1.2.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2) | руб./шт. | 17 136,90 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) | | |
| 2.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | |
| 2.1.1. | Строительство ВЛ - 6 (10) кВ: | x | x |
| 2.1.1.1. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 680 402,60  (0,00) |
| 2.1.1.2. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 2 070 481,28  (0,00) |
| 2.1.1.3. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 2 137 970,05  (0,00) |
| 2.1.1.4. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 3 211 949,17  (0,00) |
| 2.1.1.5. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 2 457 806,40  (0,00) |
| 2.1.1.6. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 440 279,32  (0,00) |
| 2.1.1.7. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 3 610 953,65  (0,00) |
| 2.1.2. | Строительство ВЛ - 0,4 кВ: |  |  |
| 2.1.2.1. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 714 729,52  (0,00) |
| 2.1.2.2. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 453 116,24  (0,00) |
| 2.1.2.3. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 174 774,69  (0,00) |
| 2.1.2.4. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 2 440 319,13  (0,00) |
| 2.1.2.5. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 481 748,80  (0,00) |
| 2.1.2.6. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 1 421 539,40  (0,00) |
| 2.1.2.7. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 258 375,36  (0,00) |
| 2.1.2.8. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 754 725,36  (0,00) |
| 2.1.2.9. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 261 443,45  (0,00) |
| 2.1.2.10. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./км | 978 348,06  (0,00) |
| 2.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | |
| 2.2.1. | Строительство ВЛ - 35 кВ: |  |  |
| 2.2.1.1. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 4 871 820,75  (0,00) |
| 2.2.2. | Строительство ВЛ - 6 (10) кВ: |  |  |
| 2.2.2.1. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 647 193,98  (0,00) |
| 2.2.2.2. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 955 766,78  (0,00) |
| 2.2.2.3. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 9 851 394,43  (0,00) |
| 2.2.2.4. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 4 434 087,49  (0,00) |
| 2.2.2.5. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 801 177,98  (0,00) |
| 2.2.2.6. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 907376,78  (0,00) |
| 2.2.3. | Строительство ВЛ - 0,4 кВ: |  |  |
| 2.2.3.1. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 636 634,86  (0,00) |
| 2.2.3.2. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 422 702,43  (0,00) |
| 2.2.3.3. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 811 469,28  (0,00) |
| 2.2.3.4. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 450 478,42  (0,00) |
| 2.2.3.5. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 816 270,55  (0,00) |
| 2.2.3.6. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 650 152,07  (0,00) |
| 2.2.3.7. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 512 131,54  (0,00) |
| 2.2.3.8. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./км | 1 119 961,48  (0,00) |
| 2.2.3.9. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 702 658,21  (0,00) |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) | | |
| 3.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | |
| 3.1.1. | Строительство КЛ - 6 (10) кВ: |  |  |
| 3.1.1.1. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 1 735 497,51  (0,00) |
| 3.1.1.2. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 1 612 187,40  (0,00) |
| 3.1.1.3. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 2 175 159,81  (0,00) |
| 3.1.1.4. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 2 797 169,23  (0,00) |
| 3.1.1.5. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./км | 2 342 905,06  (0,00) |
| 3.1.1.6. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 3 560 663,42  (0,00) |
| 3.1.1.7. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 4 562 168,40  (0,00) |
| 3.1.1.8. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./км | 4 095 576,73  (0,00) |
| 3.1.1.9. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) два кабеля в траншее | руб./км | 3 326 477,56  (0,00) |
| 3.1.1.10. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 1 453 593,34  (0,00) |
| 3.1.1.11. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 6 032 726,49  (0,00) |
| 3.1.1.12. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./км | 5 857 001,75  (0,00) |
| 3.1.1.13. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./км | 4 717 915,56  (0,00) |
| 3.1.1.14. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 5 132 536,68  (0,00) |
| 3.1.1.15. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 3 667 668,48  (0,00) |
| 3.1.1.16. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 4 677 225,23  (0,00) |
| 3.1.1.17. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 4 247 169,72  (0,00) |
| 3.1.1.18. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 4 634 996,54  (0,00) |
| 3.1.1.19. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 5 156 526,25  (0,00) |
| 3.1.1.20. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 9 472 776,57  (0,00) |
| 3.1.1.21. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, сшитый полиэтилен, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) | руб./км | 42 098 588,42  (0,00) |
| (п. 3.1.1.21 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB8B8B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области от 15.02.2022 N 8/6) | | | |
| 3.1.1.22. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, сшитый полиэтилен, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 10 307296,00  (0,00) |
| (п. 3.1.1.22 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB9B0B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области от 15.02.2022 N 8/6) | | | |
| 3.1.2. | Строительство КЛ - 0,4 кВ: |  |  |
| 3.1.2.1. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 1 784372,75  (0,00) |
| 3.1.2.2. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 1 650 492,56  (0,00) |
| 3.1.2.3. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) два кабеля в траншее | руб./км | 891 623,31  (0,00) |
| 3.1.2.4. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 3 397 967,11  (0,00) |
| 3.1.2.5. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) два кабеля в траншее | руб./км | 3 218 444,78  (0,00) |
| 3.1.2.6. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./км | 3 186 250,95  (0,00) |
| 3.1.2.7. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./км | 5 152 647,07  (0,00) |
| 3.1.2.8. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 2 635 383,51  (0,00) |
| 3.1.2.9. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 300 до 400 квадратных мм включительно) более четырех кабелей | руб./км | 18 133 100,32  (0,00) |
| 3.1.2.10. | Строительство кабельных линий (прокладка в галереях и эстакадах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 2 206 397,40  (0,00) |
| 3.1.2.11. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./км | 2 351 089,16  (0,00) |
| 3.1.2.12. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./км | 3 269 649,35  (0,00) |
| 3.1.2.13. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./км | 4 482 348,32  (0,00) |
| 3.1.2.14. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./км | 2 553 662,16  (0,00) |
| 3.1.2.15. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 300 до 400 квадратных мм включительно) более четырех кабелей в канале | руб./км | 14 385 585,66  (0,00) |
| 3.1.2.16. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./км | 5 318 819,57  (0,00) |
| 3.1.2.17. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 3 560 575,08  (0,00) |
| 3.1.2.18. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 4 292 629,49  (0,00) |
| 3.1.2.19. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 4 013 834,34  (0,00) |
| 3.1.2.20. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./км | 5 928 929,68  (0,00) |
| 3.1.2.21. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./км | 4 982 639,04  (0,00) |
| 3.1.2.22. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./км | 3 222 862,69  (0,00) |
| 3.1.3. | Строительство КЛ - 110 кВ |  |  |
| 3.1.3.1. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 71 840 492,74  (0,00) |
| 3.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i) для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | |
| 3.2.1. | Строительство КЛ - 6 (10) кВ |  |  |
| 3.2.1.1. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 1 929 005,20  (0,00) |
| 3.2.1.2. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 3 528 075,09  (0,00) |
| 3.2.1.3. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 4 469 193,90  (0,00) |
| 3.2.1.4. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 1 958 526,72  (0,00) |
| 3.2.1.5. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 6 939 476,52  (0,00) |
| 3.2.1.6. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 6 206 153,27  (0,00) |
| 3.2.1.7. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./км | 11 836 363,96  (0,00) |
| 3.2.2. | Строительство КЛ - 0,4 кВ: |  |  |
| 3.2.2.1. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./км | 4 525 932,56  (0,00) |
| 4. | Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ (C4,i) | | |
| 4.1. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| 4.1.1. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | |
| 4.1.1.1 | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 2 012 525,47  (0,00) |
| 4.1.2. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | |
| 4.1.2.1. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно | руб./шт. | 1 983 104,00  (0,00) |
| 4.1.2.2. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током свыше 1000 А количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно | руб./шт. | 5 993 802,45  (0,00) |
| 5. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (C5,i) | | |
| 5.1. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | |
| 5.1.1. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | руб./кВт | 24 226,75  (0,00) |
| 5.1.2. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | руб./кВт | 5 625,47  (0,00) |
| 5.1.3. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | руб./кВт | 4 313,89  (0,00) |
| 5.1.4. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | руб./кВт | 4 410,82  (0,00) |
| 5.1.5. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | руб./кВт | 1 933,77  (0,00) |
| 5.1.6. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | руб./кВт | 14 614,96  (0,00) |
| 5.1.7. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | руб./кВт | 12 074,44  (0,00) |
| 5.1.8. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 900 кВА включительно | руб./кВт | 8 286,23  (0,00) |
| 5.1.9. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | руб./кВт | 7 682,73  (0,00) |
| 5.1.10. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | руб./кВт | 8 884,00  (0,00) |
| 5.1.11. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 4000 кВА | руб./кВт | 6 562,90  (0,00) |
| 5.2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | |
| 5.2.1. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 23 554,44  (0,00) |
| 5.2.2. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | 6 122,55  (0,00) |
| 5.2.3. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 7 403,70  (0,00) |
| 5.2.4. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4 583,21  (0,00) |
| 5.2.5. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4 582,26  (0,00) |
| 5.2.6. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 2 860,47  (0,00) |
| 5.2.7. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 | руб./кВт | 2 577,81  (0,00) |
| 6. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C6,i) | | |
| 6.1. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | |
| 6.1.1. | Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | руб./кВт | 17 362,85  (0,00) |
| 7. | Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,i) | | |
| 7.1. | Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | | |
| 7.1.1. | Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./шт. | 15 209,72 |
| 7.1.2. | Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./шт. | 23 251,01 |
| 7.1.3. | Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1 - 20 кВ | руб./шт. | 258 280,67 |
| 7.1.4. | Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./шт. | 53 025,93 |
| 7.2. | Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | |
| 7.2.1. | Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./шт. | 19 725,71 |
| 7.2.2. | Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./шт. | 26 988,36 |
| 7.2.3. | Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./шт. | 57 440,51 |
| 7.2.4. | Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1 - 20 кВ | руб./км | 311 975,00 |
| (п. 7.2.4 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB9B2B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области от 15.02.2022 N 8/6) | | | |

Примечание.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение N 2

к приказу РЭК Омской области

от 23 декабря 2021 г. N 666/96

СТАВКИ

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт

с применением постоянной схемы электроснабжения (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB9B5B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области  от 15.02.2022 N 8/6) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Единица измерения | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию | |
| На территории городских населенных пунктов | На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1) | руб./кВт | 212,53 | |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем | руб./кВт | X | |
| 2.1 | Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце восьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109ADC375CAC1234A4290776E3815F600709C0D3028C8B04EF331582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.1) | руб./кВт | 364,31 | |
| 2.2 | Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце девятом пункта 24](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630160B6092E109ADC375CAC1234A4290776E3815F600709C0D3028C8B04EF33E582BE9F4EF5AA38AABB6E646EB971BD4PBD) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.2) | руб./кВт | 146,39 | |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | X | X | X |
| 3.1. | Строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) | X | X | X |
| 3.1.1. | Строительство ВЛ - 6 (10) кВ | X | X | X |
| 3.1.1.1. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 5 428,66  (0,00) | 14 236,75  (0,00) |
| 3.1.1.2. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 612,34  (0,00) | 34 275,47  (0,00) |
| 3.1.1.3. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 1 751,10  (0,00) | X |
| 3.1.1.4. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | X | 7 981,36  (0,00) |
| 3.1.1.5. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 5 734,88  (0,00) | 35 977,29  (0,00) |
| 3.1.1.6. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | X | 17 348,34  (0,00) |
| 3.1.1.7. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | X | 620 589,00  (0,00) |
| 3.1.2. | Строительство ВЛ - 0,4 кВ | x | X | X |
| 3.1.2.1. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 8 434,12  (0,00) | 11 008,57  (0,00) |
| 3.1.2.2. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 2 402,78  (0,00) | 17 975,42  (0,00) |
| 3.1.2.3. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 1 449,97  (0,00) | X |
| 3.1.2.4. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | X | 6 817,25  (0,00) |
| 3.1.2.5. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 4 621,92  (0,00) | 17 199,22  (0,00) |
| 3.1.2.6. | Строительство воздушных линий (без использования (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 1 531,03  (0,00) | 2 896,56  (0,00) |
| 3.1.2.7. | Строительство воздушных линий (без использования (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 9 163,17  (0,00) | X |
| 3.1.2.8. | Строительство воздушных линий (без использования (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | X | 2 704,63  (0,00) |
| 3.1.2.9. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 10 860,62  (0,00) | 7 888,73  (0,00) |
| 3.1.2.10. | Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 4 702,74  (0,00) | 2 262,11  (0,00) |
| 3.1.2.11. | Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | 11 700,98  (0,00) | X |
| 3.1.2.12. | Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных | руб./кВт | X | 11 961,09  (0,00) |
| 3.2.1. | Строительство КЛ - 6(10) кВ | X | X | X |
| 3.2.1.1. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 131 124,58  (0,00) | X |
| 3.2.1.2. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 86 397,70  (0,00) | X |
| 3.2.1.3. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 9 790,09  (0,00) | 5 701,37  (0,00) |
| 3.2.1.4. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 4 013,22  (0,00) | 52 083,14  (0,00) |
| 3.2.1.5. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 5 446,99  (0,00) | 19 217,53  (0,00) |
| 3.2.1.6. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 22 255,25  (0,00) | X |
| 3.2.1.7. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 4 690,42  (0,00) | 29 377,90  (0,00) |
| 3.2.1.8. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 3 213,13  (0,00) | X |
| 3.2.1.9. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 10 117,83  (0,00) | 31 837,48  (0,00) |
| 3.2.1.10. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 11 661,69  (0,00) | X |
| 3.2.1.11. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./кВт | X | 6 347,20  (0,00) |
| 3.2.1.12. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./кВт | X | 324 316,37  (0,00) |
| 3.2.2. | Строительство КЛ - 0,4 кВ | X | X | X |
| 3.2.2.1. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./кВт | 5 933,80  (0,00) | 12 246,64  (0,00) |
| 3.2.2.2. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./кВт | 19 710,33  (0,00) | X |
| 3.2.2.3. | Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 22 670,14  (0,00) | X |
| 3.2.2.4. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 8 696,46  (0,00) | X |
| 3.2.2.5. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./кВт | 32 902,95  (0,00) | X |
| 3.2.2.6. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./кВт | 8 835,54  (0,00) | X |
| 3.2.2.7. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) два кабеля в траншее | руб./кВт | 754,02  (0,00) | X |
| 3.2.2.8. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 4 767,34  (0,00) | X |
| 3.2.2.9. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине | руб./кВт | 14 720,68  (0,00) | X |
| 3.2.2.10. | Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) один кабель в траншее | руб./кВт | 4 411,86  (0,00) | X |
| 3.2.2.11. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 12 747,43  (0,00) | X |
| 3.2.2.12. | Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) | руб./кВт | 4 143,68  (0,00) | X |
| 3.3. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | X | X | X |
| 3.3.1. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | руб./кВт | 24 226,75  (0,00) | 23 554,44  (0,00) |
| 3.3.2. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | руб./кВт | 5 625,47  (0,00) | X |
| 3.3.3. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | X | 6 122,55  (0,00) |
| 3.3.4. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | X | 7 403,70  (0,00) |
| 3.3.5. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | руб./кВт | 4 313,89  (0,00) | 4 582,26  (0,00) |
| 3.3.6. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | X | 4 583,21  (0,00) |
| 3.3.7. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | руб./кВт | 4 410,82  (0,00) | 2 860,47  (0,00) |
| 3.3.8. | Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 900 кВА включительно | руб./кВт | 1 933,77  (0,00) | 2 577,81  (0,00) |
| 3.3.9. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | руб./кВт | 14 614,96  (0,00) | X |
| 3.3.10. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | руб./кВт | 12 074,44  (0,00) | X |
| 3.3.11. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 900 кВА включительно | руб./кВт | 8 286,23  (0,00) | X |
| 3.3.12. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА включительно | руб./кВт | 7 682,73  (0,00) | X |
| 3.3.13. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | руб./кВт | 8 884,00  (0,00) | X |
| 3.3.14. | Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 4000 кВА включительно | руб./кВт | 6 562,90  (0,00) | X |
| 3.4. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | X | X | X |
| 3.4.1. | Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | руб./кВт | 17 362,85  (0,00) | X |
| 3.5. | Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) | X | X | X |
| 3.5.1. | Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./кВт | 2 488,86 | 4 277,86 |
| 3.5.2. | Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./кВт | 1 622,16 | 1 764,93 |
| 3.5.3. | Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | руб./кВт | 662,82 | 604,64 |
| 3.5.4. | Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1 - 20 кВ | руб./кВт | 890,62 | X |
| (п. 3.5.4 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=715001550A813969C630080676FEBE00A1C82EC1C521461CC525686F4AA60625DC4D367D8BF445F736537FB9B5B103F0C6E0BBE650F7971B574C36B1D8P0D) Региональной энергетической комиссии Омской области от 15.02.2022 N 8/6) | | | | |

Примечание.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение N 3

к приказу РЭК Омской области

от 23 декабря 2021 г. N 666/96

СТАВКИ

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт

с применением временной схемы электроснабжения (без учета

НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Единица измерения | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1) | руб./кВт | 212,53 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2) | руб./кВт | 146,39 |

Приложение N 4

к приказу РЭК Омской области

от 23 декабря 2021 г. N 666/96

ФОРМУЛЫ

платы за технологическое присоединение на 2022 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

Р1 = С1 + С8 x K;

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий:

Р2,3 = Р1 + С2 x L2i + С3 x L3i;

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "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 и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

Р4 = Р2,3 + С4 x Q+ С5 x Ni + С6 x Ni + С7 x Ni,

где:

С1 - 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 (за исключением подпункта "б");

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 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);

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L2i - суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L3i - суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

K - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).