РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2021 г. № 282

г. Саранск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Мордовия от 12 декабря 2017 г. № 642 «Об утверждении Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Мордовия» и на основании обращений филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» от 29 октября 2021 г. № 202/2-7498, АО ТФ «Ватт» от 29 октября 2021 г. № 06/45-3721, МП г. о. Саранск «Горсвет» от 22 октября 2021 г. № 1609, ООО «Энерголин» от 27 октября 2021 г. № 05-421/21, АО «Мордовская электросетевая компания» от 29 октября 2021 г. № 228-10/21, ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» от 29 октября 2021 г. № 402, ООО «Электротеплосеть» от 29 октября 2021 г. № 819, ООО «Мордовская сетевая компания» от 29 октября 2021 г. № 388, ООО «Рузаевские электрические сети» от 29 октября 2021 года № 403, «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» от 5

октября 2021 г. № 29912/12и-ЖДЭ и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28 декабря 2021 г. № 61, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **приказывает:**

1. Установить на 2022 год плату в размере 550 рублей (с НДС)[1] для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно[2] (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)[3] при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения)[4] при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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[5].

2. Установить на 2022 год плату в размере 550 рублей (с НДС) в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей или физических лиц, подавших заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В[6].

3. Установить на 2022 год плату в размере 1100 рублей (с НДС) в отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств,

---

[1] Размер платы за технологическое присоединение, не может быть применен в следующих случаях:
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов

[2] 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 пункта 1 настоящего приказа, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

[3] В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

[4] Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности.

[5] Под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации в настоящем приказе понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

[6] 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.

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, 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.

4. Установить на 2022 год плату в размере 1100 рублей (с НДС) в отношении физических лиц, подавших заявку 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, 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.

5. Установить на 2022 год плату в отношении кооперативов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), 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 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.

6. Установить на 2022 год плату в отношении кооперативов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), 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 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.

7. Установить на 2022 год плату в отношении кооперативов за технологическое присоединение объектов микрогенерации в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии

присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

8. Установить на 2022 год плату в отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в размере 1100 рублей (с НДС), 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.

9. Установить на 2022 год плату в размере 550 рублей (с НДС) в отношении граждан, осуществляющих 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, подавших заявку в целях технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

10. Установить на 2022 год плату в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ за технологическое присоединение объектов микрогенерации в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

11. Установить на 2022 год плату в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ, подавших заявку в целях одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в размере 1100 рублей (с НДС), 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

12. Установить на 2022 год плату в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), 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.

13. Установить на 2022 год плату в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), за технологическое присоединение объектов микрогенерации в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

14. Установить на 2022 год плату в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), подавших заявку в целях одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в размере 1100 рублей (с НДС), 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.

15. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) 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.

16. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 1.

17. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, указанные в приложении 1 к настоящему приказу для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, необходимые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью не более 150 кВт, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, равными нулю.

18. Установить на 2022 год ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 2.

19. Установить на 2022 год ставки за единицу максимальной мощности C_2^{maxN}, C_3^{maxN}, C_4^{maxN}, C_5^{maxN}, C_6^{maxN}, C_7^{maxN} (руб./кВт), указанные в приложении 2 к настоящему приказу для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, необходимые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью не более 150 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, равными нулю.

20. Установить на 2022 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 16, 17 настоящего приказа, согласно приложению 3.

21. Установить на 2022 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 16 настоящего приказа, согласно приложению 4.

22. Установить на 2022 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением ставок за единицу

максимальной мощности (руб./кВт), установленных пунктами 18, 19 настоящего приказа согласно приложению 5.

23. Установить на 2022 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленных пунктом 18 настоящего приказа, согласно приложению 6.

24. Утвердить на 2022 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям:

а) расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по сетевым организациям:

- филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» - 154 178,48 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 32 737,42 тыс. руб. (без НДС);
- МП г.о. Саранск «Горсвет» - 546,84 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 99,42 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 4 342,97 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 7 039,52 тыс. руб. (без НДС);
- АО «Мордовская электросетевая компания» - 4 907,02 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Мордовская сетевая компания» - 1 586,96 тыс. руб. (без НДС);
- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» – 111,18 тыс. руб. (без НДС).

б) расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по сетевым организациям:

- филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» - 31 115,07 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 35 587,56 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Мордовская сетевая компания» - 6 068,28 тыс. руб. (без НДС);
- АО «Мордовская электросетевая компания» - 1 385,85 тыс. руб. (без НДС);
- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» - 193,20 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 531,87 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 32 743,75 тыс. руб. (без НДС).

25. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. (с НДС) или 1100 рублей (с НДС), по форме согласно Приложению 7.

26. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. (с НДС) или 1100 рублей (с НДС)) по форме согласно Приложению 8.

27. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт по форме согласно Приложению 9.

28. Платы, установленные пунктами 1-15, стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 16, 17 и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные пунктами 18, 19, формулы платы, установленные пунктами 20-23, настоящего приказа действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

29. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

30. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель начальника **А.А. Волков**

Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Перечень ставок	Единица измерения	Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС)	
				для постоянной схемы электроснабжения	для временной схемы электроснабжения[7]
1	2	3	4	5	6
1.	C_1	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	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	10 766,93	10 766,93
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям[8], указанным в примечании, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	рублей за одно присоединение	15 623,14	15 623,14
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	рублей за одно присоединение	21 881,98	21 881,98

[7] - указанная стандартизированная тарифная ставка применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

[8] - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.2.1.	С 2.3.1.3.2.1. город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
	С 2.3.1.3.2.1. город, 1-20 кВ		рублей/км	1 344 912,47
	С 2.3.1.3.2.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.2.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.2.3.1.4.1.1.	С 2.3.1.4.1.1. город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	995 328,34
	С 2.3.1.4.1.1. город, 1-20 кВ		рублей/км	3 295 579,46
	С 2.3.1.4.1.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.1.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.2.3.1.4.2.1.	С 2.3.1.4.2.1. город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 056 953,62
	С 2.3.1.4.2.1. город, 1-20 кВ		рублей/км	1 726 373,03
	С 2.3.1.4.2.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.2.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.2.3.1.4.3.1.	С 2.3.1.4.3.1. город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	8 125 859,47
	С 2.3.1.4.3.1. город, 1-20 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.3.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.3.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.2.3.1.4.3.2.	С 2.3.1.4.3.2. город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 935 438,36
	С 2.3.1.4.3.2. город, 1-20 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.3.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.3.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.1.1.	С 3.1.2.1.1.1. город, 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	рублей/км	1 766 371,40
	С 3.1.2.1.1.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	3 111 713,71
	С 3.1.2.1.1.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.1.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.1.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.2.1.	С 3.1.2.1.2.1. город, 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	рублей/км	2 312 994,08
	С 3.1.2.1.2.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	2 077 478,84
	С 3.1.2.1.2.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.2.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.2.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.2.2.	С 3.1.2.1.2.2. город, 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	рублей/км	3 822 661,74
	С 3.1.2.1.2.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.2.2. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.2.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.2.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
		кабелями в траншее		
I.3.1.2.1.3.1.	С 3.1.2.1.3.1. город, 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	рублей/км	5 895 050,37
	С 3.1.2.1.3.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.3.2.	С 3.1.2.1.3.2. город, 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	рублей/км	3 829 735,29
	С 3.1.2.1.3.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.2. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.3.3.	С 3.1.2.1.3.3. город, 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	рублей/км	5 272 004,79
	С 3.1.2.1.3.3. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.3. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.3. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.3. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.3.5.	С 3.1.2.1.3.5. город, 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	рублей/км	2 741 680,28
	С 3.1.2.1.3.5. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.5. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.5. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.5. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.4.1.	С 3.1.2.1.4.1. город, 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	рублей/км	1 848 013,92
	С 3.1.2.1.4.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	4 512 401,73
	С 3.1.2.1.4.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.4.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.4.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.1.4.2.	С 3.1.2.1.4.2. город, 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	рублей/км	5 613 188,25
	С 3.1.2.1.4.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	8 499 601,87
	С 3.1.2.1.4.2. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.4.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.4.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.2.1.1.	С 3.1.2.2.1.1. город, 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	рублей/км	1 565 570,19
	С 3.1.2.2.1.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.1.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.1.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.1.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.2.2.1.	С 3.1.2.2.2.1. город, 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	рублей/км	2 037 137,14
	С 3.1.2.2.2.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	2 438 302,75
	С 3.1.2.2.2.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
I.3.1.2.2.2.2.	С 3.1.2.2.2.2. город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	3 566 449,93
	С 3.1.2.2.2.2. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.2.2.3.	С 3.1.2.2.2.3. город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.3. город, 1-10 кВ		рублей/км	1 958 096,28
	С 3.1.2.2.2.3. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.3. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.3. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.2.3.1.	С 3.1.2.2.3.1. город, 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	рублей/км	1 769 805,05
	С 3.1.2.2.3.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	2 016 271,83
	С 3.1.2.2.3.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.3.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.3.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.1.2.2.4.1.	С 3.1.2.2.4.1. город, 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	рублей/км	
	С 3.1.2.2.4.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	1 824 940,80
	С 3.1.2.2.4.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.4.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.4.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.1.1.1.	С 3.6.2.1.1.1. город, 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	рублей/км	5 418 870,61
	С 3.6.2.1.1.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.1.1.2.	С 3.6.2.1.1.2. город, 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 двумя трубами в скважине	рублей/км	4 963 770,08
	С 3.6.2.1.1.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.2. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.1.2.1.	С 3.6.2.1.2.1. город, 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	рублей/км	7 407 733,05
	С 3.6.2.1.2.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	7 705 546,67
	С 3.6.2.1.2.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.1.2.2.	С 3.6.2.1.2.2. город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом	рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	1 483 105,29

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 3.6.2.1.2.2. город, 15-20 кВ	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.1.3.1.	С 3.6.2.1.3.1. город, 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	рублей/км	5 612 498,50
	С 3.6.2.1.3.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	6 037 404,84
	С 3.6.2.1.3.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.3.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.3.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.1.4.1.	С 3.6.2.1.4.1. город, 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	рублей/км	8 073 388,37
	С 3.6.2.1.4.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.4.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.4.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.4.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.1.4.2.	С 3.6.2.1.4.2. город, 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 двумя трубами в скважине	рублей/км	
	С 3.6.2.1.4.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	14 355 580,48
	С 3.6.2.1.4.2. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.4.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.4.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.2.2.1.	С 3.6.2.2.2.1. город, 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	рублей/км	3 698 223,00
	С 3.6.2.2.2.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	8 255 533,90
	С 3.6.2.2.2.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.2.2.2.	С 3.6.2.2.2.2. город, 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 двумя трубами в скважине	рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.2. город, 1-10 кВ		рублей/км	3 483 080,91
	С 3.6.2.2.2.2. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.2. город, 110 кВ и выше		рублей/км	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
I.3.6.2.2.3.1.	С 3.6.2.2.3.1. город, 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	рублей/км	5 406 724,55
	С 3.6.2.2.3.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	5 014 566,57
	С 3.6.2.2.3.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.3.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.3.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.3.6.2.2.4.1.	С 3.6.2.2.4.1. город, 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	рублей/км	
	С 3.6.2.2.4.1. город, 1-10 кВ		рублей/км	7 543 228,12
	С 3.6.2.2.4.1. город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.4.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.4.1. город, 110 кВ и выше		рублей/км	
I.4.2.2.	С 4.2.2. город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А включительно	рублей/шт	
	С 4.2.2. город, 1-20 кВ		рублей/шт	59 942,20
	С 4.2.2. город, 35 кВ		рублей/шт	
	С 4.2.2. город, 110 кВ и выше		рублей/шт	
I.4.2.3.	С 4.2.3. город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	рублей/шт	
	С 4.2.3. город, 1-20 кВ		рублей/шт	61 578,68
	С 4.2.3. город, 35 кВ		рублей/шт	
	С 4.2.3. город, 110 кВ и выше		рублей/шт	
I.5.1.1.1.	С 5.1.1.1. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 458,66
	С 5.1.1.1. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.1. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.1. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.1. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.1. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.1.2.	С 5.1.1.2. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 129,36
	С 5.1.1.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.2.1.	С 5.1.2.1. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 529,17
	С 5.1.2.1. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.2.2.	С 5.1.2.2. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 060,25
	С 5.1.2.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.3.2.	С 5.1.3.2. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового	рублей/кВт	6 807,47
	С 5.1.3.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	6 300,79
	С 5.1.3.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.3.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.3.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 5.1.3.2. город, 6/20/(20/6) кВ	типа	рублей/кВт	
I.5.1.4.1.	С 5.1.4.1. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 785,69
	С 5.1.4.1. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.1. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.1. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.1. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.1. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.4.2.	С 5.1.4.2. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 862,84
	С 5.1.4.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.5.2.	С 5.1.5.2. город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 303,83
	С 5.1.5.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.5.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.5.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.5.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.5.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.3.2.	С 5.2.3.2. город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 858,56
	С 5.2.3.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.4.2.	С 5.2.4.2. город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 459,35
	С 5.2.4.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.4.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.4.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.4.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.4.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.5.2.	С 5.2.5.2. город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 813,44
	С 5.2.5.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	9 497,90
	С 5.2.5.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.5.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.5.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.5.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.5.3.	С 5.2.5.3. город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28 147,42
	С 5.2.5.3. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.5.3. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.5.3. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.5.3. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.5.3. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.7.2.	С 5.2.7.2. город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С 5.2.7.2. город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	9 456,43
	С 5.2.7.2. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.7.2. город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.7.2. город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.7.2. город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.6.2.5.	С 6.2.5. город, 6/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные	рублей/кВт	29 301,53
	С 6.2.5. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
		подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		
I.6.2.6.	С 6.2.6. город, 6/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	21 738,44
	С 6.2.6. город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
I.8.1.1.	С 8.1.1. город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	9 550,91
	С 8.1.1. город, 1-20 кВ			
	С 8.1.1. город, 35 кВ			
	С 8.1.1. город, 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	С 8.2.1. город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 747,85
	С 8.2.1. город, 1-20 кВ			
	С 8.2.1. город, 35 кВ			
	С 8.2.1. город, 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	С 8.2.2. город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	49 988,23
	С 8.2.2. город, 1-20 кВ			
	С 8.2.2. город, 35 кВ			
	С 8.2.2. город, 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	С 8.2.3. город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	С 8.2.3. город, 1-20 кВ			
	С 8.2.3. город, 35 кВ			
	С 8.2.3. город, 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1.1.	С 2.3.1.3.1.1. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	585 696,35
	С 2.3.1.3.1.1. не город, 1-20 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.1.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.1.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.2.3.1.3.2.1.	С 2.3.1.3.2.1. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
	С 2.3.1.3.2.1. не город, 1-20 кВ		рублей/км	1 408 018,33
	С 2.3.1.3.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.2.3.1.3.3.1.	С 2.3.1.3.3.1. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
	С 2.3.1.3.3.1. не город, 1-20 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.3.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.3.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	4 505 511,56
II.2.3.1.4.1.1.	С 2.3.1.4.1.1. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 254 700,13
	С 2.3.1.4.1.1. не город, 1-20 кВ		рублей/км	4 540 078,22
	С 2.3.1.4.1.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.1.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.2.3.1.4.1.2.	С 2.3.1.4.1.2. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 722 390,27
	С 2.3.1.4.1.2. не город, 1-20 кВ		рублей/км	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 2.3.1.4.1.2. не город, 27,5-60 кВ	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	
	С 2.3.1.4.1.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.2.3.1.4.2.1.	С 2.3.1.4.2.1. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 341 481,12
	С 2.3.1.4.2.1. не город, 1-20 кВ		рублей/км	1 228 974,43
	С 2.3.1.4.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.2.3.1.4.2.2.	С 2.3.1.4.2.2. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 650 180,40
	С 2.3.1.4.2.2. не город, 1-20 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.2.2. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.2.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.2.3.1.4.3.1.	С 2.3.1.4.3.1. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 111 518,27
	С 2.3.1.4.3.1. не город, 1-20 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.3.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.4.3.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.1.2.1.1.1.	С 3.1.2.1.1.1. не город, 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	рублей/км	1 255 949,29
	С 3.1.2.1.1.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	2 255 198,48
	С 3.1.2.1.1.1. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.1.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.1.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.1.2.1.2.1.	С 3.1.2.1.2.1. не город, 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	рублей/км	1 128 512,37
	С 3.1.2.1.2.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	1 311 558,28
	С 3.1.2.1.2.1. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.1.2.1.3.1.	С 3.1.2.1.3.1. не город, 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	рублей/км	1 471 913,88
	С 3.1.2.1.3.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.1. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.1.2.1.3.2.	С 3.1.2.1.3.2. не город, 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	рублей/км	4 778 947,43
	С 3.1.2.1.3.2. не город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.2. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.2. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.1.3.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.1.2.2.2.1.	С 3.1.2.2.2.1. не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	3 441 048,46

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 3.1.2.2.2.1. не город, 15-20 кВ	изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.1.2.2.3.1.	С 3.1.2.2.3.1. не город, 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	рублей/км	
	С 3.1.2.2.3.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	1 842 801,69
	С 3.1.2.2.3.1. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.3.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.1.2.2.3.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.6.2.1.1.1.	С 3.6.2.1.1.1. не город, 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	рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	7 524 453,59
	С 3.6.2.1.1.1. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.1.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.6.2.1.2.1.	С 3.6.2.1.2.1. не город, 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	рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	2 473 241,79
	С 3.6.2.1.2.1. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.6.2.1.3.2.	С 3.6.2.1.3.2. не город, 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	рублей/км	7 842 833,83
	С 3.6.2.1.3.2. не город, 1-10 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.3.2. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.3.2. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.1.3.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.3.6.2.2.2.1.	С 3.6.2.2.2.1. не город, 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	рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.1. не город, 1-10 кВ		рублей/км	7 050 718,41
	С 3.6.2.2.2.1. не город, 15-20 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 3.6.2.2.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/км	
II.4.2.2.	С 4.2.2. не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А включительно	рублей/шт	
	С 4.2.2. не город, 1-20 кВ		рублей/шт	74 851,51
	С 4.2.2. не город, 35 кВ		рублей/шт	
	С 4.2.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/шт	
II.4.2.3.	С 4.2.3. не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	рублей/шт	
	С 4.2.3. не город, 1-20 кВ		рублей/шт	61 415,05
	С 4.2.3. не город, 35 кВ		рублей/шт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 4.2.3. не город, 110 кВ и выше		рублей/шт	
II.4.2.4.	С 4.2.4. не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	
	С 4.2.4. не город, 1-20 кВ		рублей/шт	36 667,66
	С 4.2.4. не город, 35 кВ		рублей/шт	
	С 4.2.4. не город, 110 кВ и выше		рублей/шт	
II.4.4.4.1.	С 4.4.4.1. не город, 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	
	С 4.4.4.1. не город, 1-20 кВ		рублей/шт	
	С 4.4.4.1. не город, 35 кВ		рублей/шт	
	С 4.4.4.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/шт	1 335 466,50
II.5.1.1.1.	С 5.1.1.1. не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	27 181,14
	С 5.1.1.1. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	21 432,11
	С 5.1.1.1. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.1. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.1. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.1. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.1.2.	С 5.1.1.2. не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 357,65
	С 5.1.1.2. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.1.2. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.2.1.	С 5.1.2.1. не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 664,92
	С 5.1.2.1. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.1. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.2.2.	С 5.1.2.2. не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 320,40
	С 5.1.2.2. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.2.2. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.3.2.	С 5.1.3.2. не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 728,18
	С 5.1.3.2. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	18 023,83
	С 5.1.3.2. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.3.2. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.3.2. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.3.2. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.4.2.	С 5.1.4.2. не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового	рублей/кВт	4 960,52
	С 5.1.4.2. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.2. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.2. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.4.2. не город, 10/20/(20/10)		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	кВ	типа		
	С 5.1.4.2. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.5.2.	С 5.1.5.2. не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 417,29
	С 5.1.5.2. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	4 515,00
	С 5.1.5.2. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.5.2. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.5.2. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.1.5.2. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.2.2.2.	С 5.2.2.2. не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 148,87
	С 5.2.2.2. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.2.2. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.2.2. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.2.2. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.2.2. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.2.3.2.	С 5.2.3.2. не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 742,26
	С 5.2.3.2. не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С 5.2.3.2. не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.7.2.4.	С 7.2.4. не город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	
	С 7.2.4. не город, 35/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С 7.2.4. не город, 110/35 кВ		рублей/кВт	
	С 7.2.4. не город, 110/6(10) кВ		рублей/кВт	36 261,81
	С 7.2.4. не город, 110/35/6(10) кВ		рублей/кВт	
II.8.1.1.	С 8.1.1. не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 853,37
	С 8.1.1. не город, 1-20 кВ			
	С 8.1.1. не город, 35 кВ			
	С 8.1.1. не город, 110 кВ и выше			
II.8.1.1.	С 8.1.1. не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 769,22
	С 8.1.1. не город, 1-20 кВ			339 053,75
	С 8.1.1. не город, 35 кВ			
	С 8.1.1. не город, 110 кВ и выше			
II.8.1.2.	С 8.1.2. не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 050,81
	С 8.1.2. не город, 1-20 кВ			
	С 8.1.2. не город, 35 кВ			
	С 8.1.2. не город, 110 кВ и выше			
II.8.1.3.	С 8.1.3. не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	36 417,81
	С 8.1.3. не город, 1-20 кВ			
	С 8.1.3. не город, 35 кВ			
	С 8.1.3. не город, 110 кВ и выше			

Примечание:
- при расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Приложение 2
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Перечень ставок	Единица измерения	Размер ставки для всех категорий Заявителей и для уровня напряжения 20 кВ и ниже, (без НДС)	
				для постоянной схемы электроснабжения	для временной схемы электроснабжения[9]
1	2	3	4	5	6
1.	C_1^{maxN}	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	$C_{1.1}^{maxN}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	517,25	517,25
1.2.1	$C_{1.2.1}^{maxN}$	Ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям[10], указанным в примечании, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	рублей/кВт	1 512,88	1 512,88
1.2.2	$C_{1.2.2}^{maxN}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	рублей/кВт	58,75	58,75

[9] - указанная ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

[10] - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.2.1.	$CmaxN_{2.3.1.3.2.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.3.2.1.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	1 091,48
	$CmaxN_{2.3.1.3.2.1.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.3.2.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.2.3.1.4.1.1.	$CmaxN_{2.3.1.4.1.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 938,58
	$CmaxN_{2.3.1.4.1.1.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	47 357,48
	$CmaxN_{2.3.1.4.1.1.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.4.1.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.2.3.1.4.2.1.	$CmaxN_{2.3.1.4.2.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 188,75
	$CmaxN_{2.3.1.4.2.1.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	7 118,86
	$CmaxN_{2.3.1.4.2.1.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.4.2.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.2.3.1.4.3.1.	$CmaxN_{2.3.1.4.3.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 062,93
	$CmaxN_{2.3.1.4.3.1.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.4.3.1.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.4.3.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.2.3.1.4.3.2.	$CmaxN_{2.3.1.4.3.2.}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	5 806,32
	$CmaxN_{2.3.1.4.3.2.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.4.3.2.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.4.3.2.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.1.1.	$CmaxN_{3.1.2.1.1.1.}$ город, 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	рублей/кВт	9 471,65
	$CmaxN_{3.1.2.1.1.1.}$ город, 1-10 кВ		рублей/кВт	8 868,38
	$CmaxN_{3.1.2.1.1.1.}$ город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.1.1.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.1.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.2.1.	$CmaxN_{3.1.2.1.2.1.}$ город, 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	рублей/кВт	9 901,03
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.1.}$ город, 1-10 кВ		рублей/кВт	6 273,99
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.1.}$ город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.1.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.2.2.	$CmaxN_{3.1.2.1.2.2.}$ город, 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	рублей/кВт	20 897,22
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.2.}$ город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.2.}$ город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.2.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.2.2.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.3.1.	$CmaxN_{3.1.2.1.3.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	рублей/кВт	10 278,47
	$CmaxN_{3.1.2.1.3.1.}$ город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.3.1.}$ город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{3.1.2.1.3.1.}$ город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	CmaxN 3.1.2.1.3.1.город, 110 кВ и выше	квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	
I.3.1.2.1.3.2.	CmaxN 3.1.2.1.3.2.город, 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	рублей/кВт	15 701,91
	CmaxN 3.1.2.1.3.2.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.2.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.2.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.2.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.3.3.	CmaxN 3.1.2.1.3.3.город, 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	рублей/кВт	11 334,81
	CmaxN 3.1.2.1.3.3.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.3.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.3.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.3.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.3.5.	CmaxN 3.1.2.1.3.5.город, 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	рублей/кВт	11 377,97
	CmaxN 3.1.2.1.3.5.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.5.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.5.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.5.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.4.1.	CmaxN 3.1.2.1.4.1.город, 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	рублей/кВт	4 139,55
	CmaxN 3.1.2.1.4.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	6 536,54
	CmaxN 3.1.2.1.4.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.4.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.4.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.1.4.2.	CmaxN 3.1.2.1.4.2.город, 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	рублей/кВт	10 377,08
	CmaxN 3.1.2.1.4.2.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	4 079,81
	CmaxN 3.1.2.1.4.2.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.4.2.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.4.2.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.2.1.1.	CmaxN 3.1.2.2.1.1.город, 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	рублей/кВт	2 309,22
	CmaxN 3.1.2.2.1.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.1.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.1.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.1.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.2.2.1.	CmaxN 3.1.2.2.2.1.город, 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	рублей/кВт	3 253,22
	CmaxN 3.1.2.2.2.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	1 006,78
	CmaxN 3.1.2.2.2.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.2.2.2.	CmaxN 3.1.2.2.2.2.город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.2.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	18 513,12
	CmaxN 3.1.2.2.2.2.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.2.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.2.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.2.2.3.	CmaxN 3.1.2.2.2.3.город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.3.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	2 301,56
	CmaxN 3.1.2.2.2.3.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.3.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	CmaxN 3.1.2.2.2.3.город, 110 кВ и выше	включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	
I.3.1.2.2.3.1.	CmaxN 3.1.2.2.3.1.город, 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	рублей/кВт	6 815,67
	CmaxN 3.1.2.2.3.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	4 654,70
	CmaxN 3.1.2.2.3.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.3.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.3.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.1.2.2.4.1.	CmaxN 3.1.2.2.4.1.город, 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	рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.4.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	2 464,17
	CmaxN 3.1.2.2.4.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.4.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.4.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.1.1.1.	CmaxN 3.6.2.1.1.1.город, 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	рублей/кВт	18 424,16
	CmaxN 3.6.2.1.1.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.1.1.2.	CmaxN 3.6.2.1.1.2.город, 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 двумя трубами в скважине	рублей/кВт	10 357,73
	CmaxN 3.6.2.1.1.2.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.2.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.2.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.2.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.1.2.1.	CmaxN 3.6.2.1.2.1.город, 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	рублей/кВт	51 959,96
	CmaxN 3.6.2.1.2.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	45 123,68
	CmaxN 3.6.2.1.2.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.1.2.2.	CmaxN 3.6.2.1.2.2.город, 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 двумя трубами в скважине	рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.2.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	5 932,42
	CmaxN 3.6.2.1.2.2.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.2.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.2.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.1.3.1.	CmaxN 3.6.2.1.3.1.город, 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	рублей/кВт	3 322,60
	CmaxN 3.6.2.1.3.1.город, 1-10 кВ		рублей/кВт	30 187,02
	CmaxN 3.6.2.1.3.1.город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.3.1.город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.3.1.город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
		включительно с одной трубой в скважине		
I.3.6.2.1.4.1.	CmaxN 3.6.2.1.4.1. город, 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	рублей/кВт	1 937,61
	CmaxN 3.6.2.1.4.1. город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.4.1. город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.4.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.4.1. город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.2.2.1.	CmaxN 3.6.2.2.2.1. город, 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	рублей/кВт	1 284,65
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. город, 1-10 кВ		рублей/кВт	25 592,16
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.2.2.2.	CmaxN 3.6.2.2.2.2. город, 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 двумя трубами в скважине	рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.2. город, 1-10 кВ		рублей/кВт	774,02
	CmaxN 3.6.2.2.2.2. город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.2. город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.2. город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.2.3.1.	CmaxN 3.6.2.2.3.1. город, 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	рублей/кВт	2 179,67
	CmaxN 3.6.2.2.3.1. город, 1-10 кВ		рублей/кВт	3 786,51
	CmaxN 3.6.2.2.3.1. город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.3.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.3.1. город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.3.6.2.2.4.1.	CmaxN 3.6.2.2.4.1. город, 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	рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.4.1. город, 1-10 кВ		рублей/кВт	1 697,23
	CmaxN 3.6.2.2.4.1. город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.4.1. город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.4.1. город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.4.2.2.	CmaxN4.2.2. город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А включительно	рублей/кВт	
	CmaxN4.2.2. город, 1-20 кВ		рублей/кВт	399,61
	CmaxN4.2.2. город, 35 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN4.2.2. город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.4.2.3.	CmaxN4.2.3. город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	рублей/кВт	
	CmaxN4.2.3. город, 1-20 кВ		рублей/кВт	410,52
	CmaxN4.2.3. город, 35 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN4.2.3. город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.4.4.4.2.	CmaxN4.4.4.2. город, 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств	рублей/кВт	
	CmaxN4.4.4.2. город, 1-20 кВ		рублей/кВт	4 101,98
	CmaxN4.4.4.2. город, 35 кВ		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	$CmaxN_{4.4.4.2.}$ город, 110 кВ и выше	наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	
I.5.1.1.1.	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 458,66
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.1.2.	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 129,36
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.2.1.	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 529,17
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.2.2.	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 060,25
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.3.2.	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 807,47
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	6 300,79
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.4.1.	$CmaxN_{5.1.4.1.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 785,69
	$CmaxN_{5.1.4.1.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.1.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.1.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.1.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.1.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.4.2.	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 862,84
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.1.5.2.	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 303,83
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
I.5.2.3.2.	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 858,56
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.4.2.	$CmaxN_{5.2.4.2.}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 459,35
	$CmaxN_{5.2.4.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.4.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.4.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.4.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.4.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.5.2.	$CmaxN_{5.2.5.2.}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 813,44
	$CmaxN_{5.2.5.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	9 497,90
	$CmaxN_{5.2.5.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.5.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.5.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.5.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.5.3.	$CmaxN_{5.2.5.3.}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28 147,42
	$CmaxN_{5.2.5.3.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.5.3.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.5.3.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.5.3.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.5.3.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.5.2.7.2.	$CmaxN_{5.2.7.2.}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.7.2.}$ город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	9 456,43
	$CmaxN_{5.2.7.2.}$ город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.7.2.}$ город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.7.2.}$ город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.7.2.}$ город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
I.8.1.1.	$CmaxN_{8.1.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 510,63
	$CmaxN_{8.1.1.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.1.}$ город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.8.2.1.	$CmaxN_{8.2.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 403,30
	$CmaxN_{8.2.1.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.2.1.}$ город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.2.1.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.8.2.2.	$CmaxN_{8.2.2.}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	711,91
	$CmaxN_{8.2.2.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.2.2.}$ город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.2.2.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
I.8.2.3.	$CmaxN_{8.2.3.}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.2.3.}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.2.3.}$ город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.2.3.}$ город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1.1.	$CmaxN_{2.3.1.3.1.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 752,28
	$CmaxN_{2.3.1.3.1.1.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.3.1.1.}$ не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{2.3.1.3.1.1.}$ не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
II.2.3.1.3.2.1.	CmaxN 2.3.1.3.2.1.не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.3.2.1.не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	27 116,09
	CmaxN 2.3.1.3.2.1.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.3.2.1.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.2.3.1.4.1.1.	CmaxN 2.3.1.4.1.1.не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 091,01
	CmaxN 2.3.1.4.1.1.не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	62 363,63
	CmaxN 2.3.1.4.1.1.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.1.1.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.2.3.1.4.1.2.	CmaxN 2.3.1.4.1.2.не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	18 716,64
	CmaxN 2.3.1.4.1.2.не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.1.2.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.1.2.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.2.3.1.4.2.1.	CmaxN 2.3.1.4.2.1.не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	11 573,98
	CmaxN 2.3.1.4.2.1.не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	25 483,83
	CmaxN 2.3.1.4.2.1.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.2.1.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.2.3.1.4.2.2.	CmaxN 2.3.1.4.2.2.не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	14 780,90
	CmaxN 2.3.1.4.2.2.не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.2.2.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.2.2.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.2.3.1.4.3.1.	CmaxN 2.3.1.4.3.1.не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 307,34
	CmaxN 2.3.1.4.3.1.не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.3.1.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 2.3.1.4.3.1.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.1.2.1.1.1.	CmaxN 3.1.2.1.1.1.не город, 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	рублей/кВт	14 317,82
	CmaxN 3.1.2.1.1.1.не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	22 176,12
	CmaxN 3.1.2.1.1.1.не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.1.1.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.1.1.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.1.2.1.2.1.	CmaxN 3.1.2.1.2.1.не город, 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	рублей/кВт	4 852,60
	CmaxN 3.1.2.1.2.1.не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	18 580,41
	CmaxN 3.1.2.1.2.1.не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.2.1.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.2.1.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.1.2.1.3.1.	CmaxN 3.1.2.1.3.1.не город, 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	рублей/кВт	8 033,84
	CmaxN 3.1.2.1.3.1.не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.1.не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.1.не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.1.не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.1.2.1.3.2.	CmaxN 3.1.2.1.3.2.не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	10 704,84

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	CmaxN 3.1.2.1.3.2. не город, 1-10 кВ	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.2. не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.2. не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.1.3.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.1.2.2.2.1.	CmaxN 3.1.2.2.2.1. не город, 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	рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.1. не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	16 413,80
	CmaxN 3.1.2.2.2.1. не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.1.2.2.3.1.	CmaxN 3.1.2.2.3.1. не город, 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	рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.3.1. не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	10 543,06
	CmaxN 3.1.2.2.3.1. не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.3.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.1.2.2.3.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.6.2.1.1.1.	CmaxN 3.6.2.1.1.1. не город, 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	рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.1. не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	26 774,51
	CmaxN 3.6.2.1.1.1. не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.1.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.6.2.1.2.1.	CmaxN 3.6.2.1.2.1. не город, 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	рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.1. не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	56 884,56
	CmaxN 3.6.2.1.2.1. не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.6.2.1.3.2.	CmaxN 3.6.2.1.3.2. не город, 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	рублей/кВт	12 077,96
	CmaxN 3.6.2.1.3.2. не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.3.2. не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.3.2. не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.1.3.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.3.6.2.2.2.1.	CmaxN 3.6.2.2.2.1. не город, 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	рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. не город, 1-10 кВ		рублей/кВт	35 880,32
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. не город, 15-20 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. не город, 27,5-60 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN 3.6.2.2.2.1. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.4.2.2.	CmaxN4.2.2. не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А включительно	рублей/кВт	
	CmaxN4.2.2. не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	499,01
	CmaxN4.2.2. не город, 35 кВ		рублей/кВт	
	CmaxN4.2.2. не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
II.4.2.3.	$CmaxN_{4.2.3.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	рублей/кВт	
	$CmaxN_{4.2.3.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	409,43
	$CmaxN_{4.2.3.}$ не город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{4.2.3.}$ не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.4.2.4.	$CmaxN_{4.2.4.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/кВт	
	$CmaxN_{4.2.4.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	244,45
	$CmaxN_{4.2.4.}$ не город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{4.2.4.}$ не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.5.1.1.1.	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	27 181,14
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	21 432,11
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.1.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.1.2.	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 357,65
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.1.2.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.2.1.	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 664,92
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.1.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.2.2.	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 320,40
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.2.2.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.3.2.	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 728,18
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	18 023,83
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.3.2.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.4.2.	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 960,52
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.4.2.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.1.5.2.	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 417,29
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	4 515,00
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.1.5.2.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.2.2.2.	$CmaxN_{5.2.2.2.}$ не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100	рублей/кВт	15 148,87
	$CmaxN_{5.2.2.2.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.2.2.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	$CmaxN_{5.2.2.2.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ	кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.2.2.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.2.2.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.5.2.3.2.	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 742,26
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ не город, 10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ не город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ не город, 6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ не город, 10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{5.2.3.2.}$ не город, 6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
II.7.2.4.	$CmaxN_{7.2.4.}$ не город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	
	$CmaxN_{7.2.4.}$ не город, 35/0,4 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{7.2.4.}$ не город, 110/35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{7.2.4.}$ не город, 110/6(10) кВ		рублей/кВт	36 261,81
	$CmaxN_{7.2.4.}$ не город, 110/35/6(10) кВ		рублей/кВт	
II.8.1.1.	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 315,90
	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.8.1.1.	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	3 398,86
	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	5 812,35
	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.1.}$ не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.8.1.2.	$CmaxN_{8.1.2.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	3 969,37
	$CmaxN_{8.1.2.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.2.}$ не город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.2.}$ не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	
II.8.1.3.	$CmaxN_{8.1.3.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	7 283,56
	$CmaxN_{8.1.3.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.3.}$ не город, 35 кВ		рублей/кВт	
	$CmaxN_{8.1.3.}$ не город, 110 кВ и выше		рублей/кВт	

Примечание:

- для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке, соответствуют способу технологического присоединения.

Приложение 3
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок

1. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, в случае если заявителями являются юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(0,4\ кВ\ и\ ниже)}^{<150кВт}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 16, 17 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(0,4\ кВ\ и\ ниже)}^{<150кВт} = C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times q, (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (1)$$

2. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт и для случаев, не предусмотренных пунктом 1 настоящего приложения плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(выше\ 0,4\ кВ)}^{<150кВт}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 16, 17 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(выше\ 0,4\ кВ)}^{<150кВт} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + C_8 \times q, (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (2)$$

где:

$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, в случае когда заявителем является юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств,

максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.1}$ (руб. за одно присоединение);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точка учета);

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

Приложение 4
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(без\ строительства)}^{>150кВт}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 16 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(без\ строительства)}^{>150кВт} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + C_8 \times q, \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (3)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(со\ строительством)>150кВт}^{<1года}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 16 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(со\ строительством)>150кВт}^{<1года} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) +$$

$$+ \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) +$$

$$+ C_8 \times q \quad (4)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s>150кВт}^{>года}$) определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t\ (со\ строительством)>150кВт}^{>1года} = (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) +$$

$$\Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q)) + ИПЦ_{n+1} \times (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) +$$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q)) \quad (5)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

n – год утверждения платы;

q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N_s – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

L_s – протяжённость ВЛ (КЛ) на s-том уровне напряжения, (км);

Q_s – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.);

$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, в случае когда заявителем является юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.1}$, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{4,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-м уровне напряжения (руб./шт.)

$C_{5,s}$ - 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);

$C_{6,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точка учета);

$ИЦП_{n+1}$ – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 5
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности

1. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, в случае если заявителями являются юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(0,4\ кВ\ и\ ниже)}^{<150кВт\ maxN}$) определяется с применением ставок за единицу максимальной мощности, установленных пунктами 18, 19 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(0,4\ кВ\ и\ ниже)}^{<150кВт\ maxN} = C_{1.1}^{maxN} \times N_s + C_{1.2.1}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+\Sigma\ (C_{8\ (s,t)}^{maxN} \times N_s),\ (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (6)$$

2. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт и для случаев, не предусмотренных пунктом 1 настоящего приложения плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(выше\ 0,4\ кВ)}^{<150кВтmaxN}$) определяется с применением ставок за единицу максимальной мощности, установленных пунктами 18, 19 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(выше\ 0,4\ кВ)}^{<150кВт\ maxN} = C_{1.1}^{maxN} \times N_s + C_{1.2.2}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+\Sigma\ (C_{8\ (s,t)}^{maxN} \times N_s),\ (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (7)$$

где:

N_s – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

$C_{1.1}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб./кВт);

$C_{1.2.1}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, в случае когда заявителем является юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, (руб./кВт);

$C_{1.2.2}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными ставкой за единицу максимальной мощности $C_{1.2.1}^{maxN}$, (руб./кВт);

C_{8}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (руб./кВт).

Приложение 6
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(без\ строительства)}^{>150кВт\ maxN}$) определяется с применением ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленных пунктом 18 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(без\ строительства)}^{>150кВт\ maxN} = C_{1.1}^{maxN} \times N_s + C_{1.2.2}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+\Sigma\ (C_{8\ (s,t)}^{maxN} \times N_s), \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (8)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(со\ строительством)>150кВт}^{<1года\ maxN}$) определяется с применением ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленных пунктом 18 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(со\ строительством)>150кВт}^{<1года\ maxN} = C_{1.1}^{maxN} \times N_s + C_{1.2.2}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+\Sigma(C_{2(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+\Sigma(C_{6(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma\ (C_{8\ (s,t)}^{maxN} \times N_s) \quad (9)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s>150кВт}^{>1года\ maxN}$) определяется с применением ставок за

единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленных пунктом 18 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(со\ строительством)>150кВт}{}^{>1года\ maxN} = (0{,}5 \times (C_{1.1}{}^{maxN} \times N_s + C_{1.2.2}{}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+\Sigma(C_{2(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) +$$

$$+\Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) + \Sigma\,(C_{8\,(s,t)}{}^{maxN} \times N_s)) +$$

$$+ ИПЦ_{n+1} \times (0{,}5 \times (C_{1.1}{}^{maxN} \times N_s + C_{1.2.2}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{2(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{3(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + \Sigma\,(C_{8\,(s,t)}{}^{maxN} \times N_s))) \qquad (12)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

p – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_s – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

$C_{1.1}{}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб./кВт);

$C_{1.2.1}{}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, в случае когда заявителем является юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, (руб./кВт);

$C_{1.2.2}{}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными ставкой за единицу максимальной мощности $C_{1.2.1}{}^{maxN}$, (руб./кВт);

$C_{2,s}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{3,s}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{4,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-м уровне напряжения (руб./кВт)

$C_{5,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

$ИЦП_{n+1}$ – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 7
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. (с НДС) и (или) 1100 руб. (с НДС)

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Категория надежности	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)	Фактически понесенные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, руб. (без НДС)		Всего сумма выпадающих доходов, руб.	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер					на мероприятия, включающие в себя оформление организационно-технических мероприятий и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	на мероприятия «последней мили», включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства		Дата	Номер
1														
2														
3														
4														
5														
6														
7														
8														
9														
10														
…														
	ИТОГО													

Приложение 8
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. (с НДС) и (или) 1100 руб. (с НДС))

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Общий размер платы за технологическое присоединение, всего, руб.	Фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили», включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб. (без НДС)						Всего сумма выпадающих доходов, руб.	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер				строительство воздушных линий	строительство кабельных линий	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		Дата	Номер
1																	
2																	
3																	
4																	
5																	
…																	
	ИТОГО																

Приложение 9
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282

Отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Размер платы за технологическое присоединение, всего, руб. (без НДС)	Точка технологического присоединения	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер							Дата	Номер
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
…													
	ИТОГО												