



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
(РСТ ДНР)**

Тел. +7(856) 300-35-02, +7(949) 333-16-79; e-mail: rst@pravdnr.ru; ОГРН 1229300165258

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02 ноября 2023 г.

г. Донецк

№ 28/2



Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, в том числе стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Донецкой Народной Республики

В соответствии с абзацем девятым пункта 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», абзацем двенадцатым подпункта 3 пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, подпунктом 6 пункта 2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22, пунктом 3 Указа временно исполняющего обязанности Главы Донецкой Народной Республики от 13.04.2023 № 119 «О системе и структуре исполнительных органов Донецкой Народной Республики», пунктом 1.4, подпунктом 2.1.4 пункта 2.1 Положения о Республиканской службе по тарифам Донецкой Народной Республики, утвержденного Постановлением Совета Министров Донецкой Народной Республики от 16.08.2016 № 10-32, Республиканская служба по тарифам Донецкой Народной Республики

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на период с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики согласно приложению к настоящему Постановлению.

2. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики:

а) исходя из стандартизированных тарифных ставок:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания) (кроме подпункта «б»), C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i;$$

если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\Sigma(C_{2,i} \times L_i^{ВЛ}) + \Sigma(C_{3,i} \times L_i^{КЛ})) + \Sigma(C_{4,i} \times РП_i) + \Sigma(C_{5,i} \times N_i) + \Sigma(C_{6,i} \times N_i) + \Sigma(C_{7,i} \times N_i),$$

где:

$C_{1,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб/присоединение;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км);

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

$C_{5,i}$ – 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);

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

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

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (рублей за точку учета);

$L_i^{ВЛ}, L_i^{КЛ}$ – суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (км);

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$РП_i$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.);

R_i – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.);

б) если при технологическом присоединении заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или главой V Методических указаний (руб.);

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

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

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

г) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то

стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

а) в случае технологического присоединения объектов, указанных в подпунктах «б», «в» настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Размер льготной ставки в этом случае составляет:

– с 01.01.2024 - 4 456,27 рублей за кВт, с учетом НДС;

– с 01.07.2024 - 5 570,34 рублей за кВт, с учетом НДС;

б) с соблюдением требований подпункта «а» настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации;

в) с соблюдением требований подпункта «а» настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

г) в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Размер льготной ставки в этом случае составляет:

– с 01.01.2024 - 4 456,27 рублей за кВт, с учетом НДС;

– с 01.07.2024 - 5 570,34 рублей за кВт, с учетом НДС;

д) положения подпунктов «а» - «в» настоящего пункта не применяются в случае заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенного в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»»;

статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 (в редакции от 25.02.2003) «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»;

е) в отношении категорий заявителей, указанных в подпункте «д» настоящего пункта, в случае предоставления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной подпунктом «д» настоящего пункта, при присоединении

энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Размер льготной ставки в этом случае составляет:

– 1 114,07 рублей за кВт, с учетом НДС;

ж) в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

з) включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается;

и) положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в подпунктах «а» - «ж» настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Донецкой Народной Республики энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзаце первом подпункта «а», подпунктах «б» - «в», в абзаце первом подпункта «е» и подпункте «ж» настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в подпункте «ж» настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные подпунктом «ж» настоящего пункта

особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

к) при определении в соответствии с подпунктами «а» - «е» настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым подпункта «а» настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

4. Учитывать размер фактических выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям в следующем периоде регулирования.

5. Настоящее Постановление вступает в силу с 01 января 2024 года.

Руководитель
Республиканской службы по тарифам
Донецкой Народной Республики

А.Н. Алипов

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики**

Таблица 1

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
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	рублей за одно присоединение	7 196,29	17 084,22
2	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 005,82	6 005,82
3	C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 190,47	x
4	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	x	11 078,40

* Стандартизированная тарифная ставка C₁ является единой для постоянной и временной схем электроснабжения.

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики по мероприятиям «последней мили»

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Тарифная ставка, без НДС
1	2	3	4	5
1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.1.1.1.	Воздушные линии на металлических опорах с изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 356 214,66
2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.1.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 980 537,52
3	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 067 004,46
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1.			2 450 456,23
4	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 219 527,13
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1.			2 323 488,71
5	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 922 476,83
6	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 283 758,26
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1.			2 993 755,82
7	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 321 423,87
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1.			2 721 717,09
8	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, двухцепные	руб./км	2 333 744,48
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.2.2.			2 680 122,95
9	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 320 122,63
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.3.1.			1 944 497,93
10	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, двухцепные	руб./км	4 057 776,62
11	C ^{1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 111 746,09

1	2	3	4	5
12	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 917 378,32
13	C ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	15 881 025,98
14	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 518 044,57
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1.			2 060 684,54
15	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 092 134,39
16	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	2 815 877,98
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1.			5 526 806,62
17	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 468 796,44
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1.			4 368 816,19
18	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	4 057 796,95
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1.			5 719 930,73
19	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 019 690,69
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2.			6 134 836,13
20	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	4 833 170,36
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1.			4 433 822,11
21	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 484 283,99
22	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.2.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 442 355,56
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2.			8 400 800,83
23	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением, провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	12 013 249,84
24	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.2.1.	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с бумажной изоляцией, сечением провода, от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 086 329,51

1	2	3	4	5
25	C _{3.1.2.1.1.1.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 518 989,55
	C _{3.1.2.1.1.1.} 1–10 кВ			3 819 904,28
26	C _{3.1.2.1.1.2.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 541 532,11
	C _{3.1.2.1.1.2.} 1–10 кВ			6 562 671,07
27	C _{3.1.2.1.2.1.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	2 995 678,36
	C _{3.1.2.1.2.1.} 1–10 кВ			4 249 697,85
28	C _{3.1.2.1.2.2.} 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 103 139,35
29	C _{3.1.2.1.3.1.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	5 444 578,34
	C _{3.1.2.1.3.1.} 1–10 кВ			5 699 336,08
30	C _{3.1.2.1.3.2.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 647 008,54
	C _{3.1.2.1.3.2.} 1–10 кВ			6 467 371,76
31	C _{3.1.2.1.3.4.} 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 четырьмя кабелями в траншее	руб./км	5 965 330,98
32	C _{3.1.2.1.4.1.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	5 075 355,03
	C _{3.1.2.1.4.1.} 1–10 кВ			4 991 397,56
33	C _{3.1.2.1.4.2.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 863 131,26
	C _{3.1.2.1.4.2.} 1–10 кВ			8 111 226,44
34	C _{3.1.2.1.4.4.} 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 четырьмя кабелями в траншее	руб./км	6 413 826,63
35	C _{3.1.2.1.8.1.} 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	7 102 269,70
36	C _{3.1.2.2.1.1.} 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	2 938 431,50
	C _{3.1.2.2.1.1.} 1–10 кВ			3 520 837,55
37	C _{3.1.2.2.1.2.} 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 201 214,92

1	2	3	4	5
38	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 629 732,16
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1.			4 189 770,71
39	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 834 263,13
40	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 736 801,96
41	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 089 729,08
42	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1.	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	4 055 005,14
43	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.3.1.1.3.1.	Кабельные линии в каналах, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале	руб./км	4 095 461,27
44	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.2.1.	Кабельные линии в каналах, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале	руб./км	3 918 449,04
	C ^{1-10 кВ} 3.3.2.1.2.1.			4 121 328,53
45	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	4 359 911,58
	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.1.			15 909 750,57
46	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	10 985 630,04
47	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине	руб./км	18 281 110,51
48	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.2.3.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	15 886 609,74
49	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	8 917 535,86

1	2	3	4	5
50	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	9 439 548,56
51	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	14 328 163,52
52	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	15 609 444,69
53	С ^{1–10 кВ} 3.6.2.2.2.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	5 413 732,81
54	С ^{1–10 кВ} 3.6.2.2.3.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	9 005 273,97
55	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	16 250 031,69
56	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.7.1.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине	руб./км	16 543 579,04
	С ^{1–10 кВ} 3.6.2.2.7.1.			16 576 378,52
57	С ^{1–20 кВ} 4.1.1.	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	1 100 332,20
58	С ^{1–20 кВ} 4.1.2.	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	857 088,08
59	С ^{1–20 кВ} 4.1.3.	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	1 730 601,66
60	С ^{1–20 кВ} 4.1.4.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	2 488 591,41
61	С ^{1–20 кВ} 4.4.2.2.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	20 361 572,48

1	2	3	4	5
62	С ^{1-20 кВ} _{4.4.4.4.}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек свыше 15	руб./шт.	18 643 053,60
63	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.6.2.1.}	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	395 223,50
64	С ^{1-20 кВ} _{4.6.3.1.}	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1 043 855,95
65	С ^{1-20 кВ} _{4.6.4.1.}	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1 593 839,06
66	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	45 633,94
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1.}			36 392,39
67	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.2.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	50 464,16
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2.}			44 401,12
68	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/ мачтового типа	руб./кВт	19 962,17
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1.}			19 110,17
69	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20 344,99
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2.}			21 378,00
70	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/ мачтового типа	руб./кВт	6 723,99
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1.}			6 879,82
71	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 887,76
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2.}			9 085,85
72	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	6 885,23
73	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.1.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/ мачтового типа	руб./кВт	4 195,16
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.1.}			4 334,98
74	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 390,55
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2.}			6 040,72
75	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	4 485,10
76	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.1.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, столбового/ мачтового типа	руб./кВт	9 544,60

1	2	3	4	5
77	$C_{5.1.5.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 190,82
	$C_{5.1.5.2.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			8 239,75
78	$C_{5.1.5.3.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	11 803,73
79	$C_{5.1.6.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 152,88
80	$C_{5.2.3.3.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	19 249,06
81	$C_{5.2.4.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 249,06
	$C_{5.2.4.2.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			14 463,08
82	$C_{5.2.4.3.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	24 664,06
83	$C_{5.2.5.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 752,50
84	$C_{5.2.5.3.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	21 310,44
	$C_{5.2.5.3.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			24 829,65
85	$C_{5.2.6.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	24 157,94
	$C_{5.2.6.2.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			11 137,98
86	$C_{5.2.9.3.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	5 676,89
87	$C_{5.1.1.1.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	0
	$C_{5.2.10.3.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 315,64
88	$C_{6.2.9.2.}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно, закрытого типа	руб./кВт	13 194,29
89	$C_{7.2.10.2.}^{110/35 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА, закрытого типа	руб./кВт	7 153,45
90	$C_{8.1.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения	руб./шт.	21 297,64
91	$C_{8.2.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения	руб./шт.	41 431,53
	$C_{8.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$			807 755,00
92	$C_{8.2.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, полукосвенного включения	руб./шт.	41 667,87
	$C_{8.2.2.}^{1-20 \text{ кВ}}$			111 976,31
93	$C_{8.2.3.}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения	руб./шт.	347 771,81