



ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З  
ЦІН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННИЙ  
КОМІТЕТ ПО ЦІНАМ І  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛІКИ КРЫМ

КЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮОНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ

## ПРИКАЗ

11 февраля 2022 года

№ 6/1

г. Симферополь

### **О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 23 декабря 2021 года № 59/6 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) 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, Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166 и в связи с обращениями ГУП РК «Крымэнерго» от исх. №462/2927 от 28.01.2021, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 23.12.2021 № 59/6 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых

организаций Республики Крым» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1. Приложение №1 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением к настоящему приказу.

1.2. Подпункт 1.1 пункта 1 Приказа изложить в следующей редакции:

«1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению для заявителя в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 458 руб. 33 коп. (четыреста пятьдесят восемь рублей 33 коп.) (без НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ 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, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим 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».

1.1. Подпункт 1.7 пункта 1 Приказа изложить в следующей редакции:

«1.7. Плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации для заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 458 руб. 33 коп. (четыреста пятьдесят восемь рублей 33 коп.) без НДС при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации,

принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет».

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его опубликования.

**Председатель  
Государственного комитета**

**С. МШАНЕЦКАЯ**



Приложение № 1 к приказу  
Государственного комитета по  
ценам и тарифам Республики Крым  
от 23.12.2021 №59/6  
в редакции приказа  
Государственного комитета по  
ценам и тарифам Республики Крым  
от 11.02.2022 №6/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций  
Республики Крым  
в ценах 2022 года без учёта налога на добавленную стоимость  
на период с 01.01.2022 по 21.02.2022

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
<b>C1</b>			
C1	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 за одно присоединение) в том числе:	рублей за одно присоединение	22 530,09
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	14 421,96
C1.2.1	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;	рублей за одно присоединение	8 108,13
C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое	рублей за одно присоединение	8 108,13
<b>I Для территории относящихся к территориям городских населённых пунктов</b>			
<b>C2</b>	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)		
<b>C</b> город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	572 769,39

C	город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 808 214,92
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	331 547,14
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	283 641,29
C	город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	42 546 763,92
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	448 324,35
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 285 013,59
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	623 937,43
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 277 108,96
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	867 409,33
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 541 122,84
C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 001 885,77
C3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	362 194,20
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	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	873 145,45
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	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	1 085 803,18
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	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	4 264 108,67

C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	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	4 274 995,05
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	19 653 795,66
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 754 283,64
C	город, 1-10 кВ 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	рублей/км	1 111 407,05
C	город, 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	рублей/км	1 363 117,07
C	город, 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	рублей/км	1 344 945,59
C	город, 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	рублей/км	3 286 958,16
C	город, 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	рублей/км	2 182 225,19
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 293 759,70
C4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
C	город, 0,4 кВ и ниже II.4.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	27666,38
C	город, 0,4 кВ и ниже I.4.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	35109,68
C	город, 1-20 кВ I.4.3.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки(КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	10 314 706,43
C5		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		

C	город, 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 051,58
C	город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 860,01
C	город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 015,14
C	город, 6/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 092,93
C	город, 10/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 908,64
C	город, 10/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 614,84
C	город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 816,88
C	город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 309,52
C	город, 6/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 959,65
C	город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 678,54
C	город, 10/0,4 5.2.3.2	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 176,98
C	город, 10/0,4 5.2.5.2	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 605,54
C7		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
C	город, 110/35/6(10) 7.1.10	однотрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 МВА	рублей/кВт	354,39
C8		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку		
C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 472,15
C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	21 616,18
C	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусевенного включения	рублей за точку учета	25 499,26

<b>C</b>	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	180 971,5
<b>C</b>	город, 35 кВ 8.2.3			73 432,42

**II. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов**

<b>C2</b>	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)			
<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	240 699,65
<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	604 798,53
<b>C</b>	не город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 192 573,49
<b>C</b>	не город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	20 245 876,78
<b>C</b>	не город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 003 852,67
<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	530 719,74
<b>C</b>	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			936 094,92
<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	657 449,22
<b>C</b>	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			948 940,88
<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	961 191,72
<b>C</b>	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			1 340 561,53
<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	280 272,60
<b>C</b>	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			867 087,70
<b>C</b>	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	648 119,03

C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на II-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)			
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км 5 725 148,95
	C	не город, 27,5-60 кВ 3.1.1.1.8.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км 24 319 703,40
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.8.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км 16 156 831,48
	C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	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 1 638 242,96
	C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	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 2 987 413,41
	C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	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 6 271 578,29
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км 39 306 228,42
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км 1 721 002,74
	C	не город, 1-10 кВ 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	рублей/км 1 347 313,23
C4	C	не город, 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	рублей/км 1 734 823,31
	C	не город, 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	рублей/км 2 576 532,78
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км 2 794 852,05
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км 9 315 778,15
	C	не город, 1-27,5-60 кВ 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км 24 319 703,4
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			

		комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	34 615,79
		комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	27 307,68
C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
C	не город, 0,4 кВ и ниже II.4.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 793,08
C	не город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 594,86
C	не город, 10/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 540,84
C	не город, 6/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 512,93
C	не город, 10/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 519,31
C	не город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 422,60
C	не город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 297,05
C	не город, 6/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 074,89
C	не город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 755,10
C	не город, 10/0,4 5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 100,04
C	не город, 10/0,4 5.1.8.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 016,23

C	не город, 10/0,4 5.1.9.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 822,46
C	не город, 10/0,4 5.2.1.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 722,56
C	не город, 10/0,4 5.2.3.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 219,37
C	не город, 10/0,4 5.2.4.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 073,43
C	не город, 10/0,4 5.2.5.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 682,60
C7		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
C	не город, 35/6(10) 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	4 022,50
C	не город, 110/6(10) 7.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	2 400,55
C	не город, 110/6(10) 7.1.5	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно	рублей/кВт	2 716,90
C8		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку		
C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 472,15
C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	21 616,18
C	не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	25 499,26
C	не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	180 971,5
C	не город, 35 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	73 432,42

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
 для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
 заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций  
 Республики Крым  
 в ценах 2022 года без учёта налога на добавленную стоимость  
 на период с 22.02.2022 по 31.12.2022

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
<b>C1</b>			
<b>C1</b>	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 за одно присоединение) в том числе:	рублей за одно присоединение	22 530,09
<b>C1.1</b>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	14 421,96
<b>C1.2.1</b>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;	рублей за одно присоединение	8 108,13
<b>C1.2.2</b>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое	рублей за одно присоединение	8 108,13
<b>I Для территории относящихся к территориям городских населённых пунктов</b>			
<b>C2</b>	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)		
<b>C</b> город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	572 769,39
<b>C</b> город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 808 214,92

C	город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	331 547,14
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	283 641,29
C	город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	42 546 763,92
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	448 324,35
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 285 013,59
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	623 937,43
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 277 108,96
C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	867 409,33
C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 541 122,84
C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 001 885,77
C3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	362 194,20
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	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	873 145,45
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	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	1 085 803,18
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	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	4 264 108,67
C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	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	4 274 995,05

C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	19 653 795,66
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 754 283,64
C	город, 1-10 кВ 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	рублей/км	1 111 407,05
C	город, 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	рублей/км	1 363 117,07
C	город, 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	рублей/км	1 344 945,59
C	город, 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	рублей/км	3 286 958,16
C	город, 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	рублей/км	2 182 225,19
C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 293 759,70
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
C	город, 0,4 кВ и ниже II.4.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	27666,38
C	город, 0,4 кВ и ниже I.4.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	35109,68
C	город, 1-20 кВ I.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	5 009 926,27
C	город, 1-20 кВ I.4.3.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки(КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	10 314 706,43
C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			

C	город, 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 051,58
C	город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 860,01
C	город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 015,14
C	город, 6/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 092,93
C	город, 10/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 908,64
C	город, 10/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 614,84
C	город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 816,88
C	город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 309,52
C	город, 6/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 959,65
C	город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 678,54
C	город, 10/0,4 5.2.3.2	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 176,98
C	город, 10/0,4 5.2.5.2	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 605,54
C7		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
C8	город, 110/35/6(10) 7.1.10	однотрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 МВА	рублей/кВт	354,39
		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку		
C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 472,15
C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	21 616,18
C	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусевенного включения	рублей за точку учета	25 499,26

C	город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	180 971,5
C	город, 35 кВ 8.2.3			73 432,42

**II. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов**

C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	240 699,65
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	604 798,53
C	не город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 192 573,49
C	не город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	20 245 876,78
C	не город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 003 852,67
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	530 719,74
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			936 094,92
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	657 449,22
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			948 940,88
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	961 191,72
C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			1 340 561,53
C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	280 272,60
C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			867 087,70

	<b>C</b>	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	648 119,03
<b>C3</b>			Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на II-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
	<b>C</b>	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 725 148,95
	<b>C</b>	не город, 27,5-60 кВ 3.1.1.1.8.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	24 319 703,40
	<b>C</b>	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.8.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	16 156 831,48
	<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	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	1 638 242,96
	<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	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	2 987 413,41
	<b>C</b>	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	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	6 271 578,29
	<b>C</b>	не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	39 306 228,42
	<b>C</b>	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 721 002,74
	<b>C</b>	не город, 1-10 кВ 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	рублей/км	1 347 313,23
	<b>C</b>	не город, 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	рублей/км	1 734 823,31
	<b>C</b>	не город, 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	рублей/км	2 576 532,78
	<b>C</b>	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 794 852,05
	<b>C</b>	не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 315 778,15
	<b>C</b>	не город, 1-27,5-60кВ 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	24 319 703,4

C4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
	C не город, 0,4 кВ и ниже П.4.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	34 615,79
	C не город, 0,4 кВ и ниже П.4.3.2	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	27 307,68
C5		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
	C не город, 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 793,08
	C не город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 594,86
	C не город, 10/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 678,33
	C не город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 540,84
	C не город, 6/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 512,93
	C не город, 10/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 963,87
	C не город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 893,36
	C не город, 10/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 519,31
	C не город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 422,60
	C не город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 297,05
	C не город, 6/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 074,89
	C не город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 755,10
	C не город, 10/0,4 5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 100,04

C	не город, 10/0,4 5.1.8.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 016,23
C	не город, 10/0,4 5.1.9.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 822,46
C	не город, 10/0,4 5.2.1.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 722,56
C	не город, 10/0,4 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 219,37
C	не город, 10/0,4 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 073,43
C	не город, 10/0,4 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 682,60
C7		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		1
C	не город, 35/6(10) 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	4 022,50
C	не город, 110/6(10) 7.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	2 400,55
C	не город, 110/6(10) 7.1.5	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно	рублей/кВт	2 716,90
C8		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку		
C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 172,15
C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	21 616,18
C	не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	25 499,26
C	не город, 1- 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	180 971,5
C	не город, 35 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	73 432,42