



ДЕРЖАВНИЙ КОМПІТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

П Р И К А З

23 декабря 2021 года

№59/6

г. Симферополь

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, утверждённым постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно:

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. 30 коп. (четыреста пятьдесят восемь рублей 30 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, заключенным на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на 2022 год не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на 2022 год не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.4. В отношении религиозных организаций размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств принять на 2022 год в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.5. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт по мероприятиям «последней мили» равны «0».

1.6. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" ;

$P_{\text{ист1}}$ - 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний ;

$P_{\text{ист2}}$ - 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний».

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. 30 коп. (четыреста пятьдесят восемь рублей 30 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.

1.8 Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 1100 руб. 00 коп. (одна тысяча сто рублей 00 коп.) (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 916 руб. 67 коп. (Девятьсот шестнадцать рублей 67 коп) (без НДС), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а так же 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.

1.9 Плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации в отношении потребительских кооперативов (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

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

1.11 Плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

1.12 Плату за технологическое присоединение в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом

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

1.13 Плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

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

2. Утвердить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно:

- 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 учета налога на добавленную стоимость согласно приложению №1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2022 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению №2 к настоящему приказу;

- формулы для расчёта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства

территориальных организаций согласно приложению №3 к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2022 приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24.12.2020 № 52/1 «Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Крым».

4. Настоящий приказ вступает в силу 01 января 2022 года.

**Первый заместитель председателя
Государственного комитета**



И.ЛЕОНОВ

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 31.12.2022

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
C1			
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
I Для территории относящихся к территориям городских населённых 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)		1
C 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

С	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	331 547,14
С	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	283 641,29
С	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	42 546 763,92
С	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
С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 285 013,59
С	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
С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			1 277 108,96
С	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
С	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			2 541 122,84
С	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 001 885,77
СЗ		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)		1
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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)		1
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			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			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			30 678,54
C	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	17 176,98
C	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	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)		1
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 полукосвенного 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)		1

С	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
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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
С	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			936 094,92
С	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
С	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			948 940,88
С	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
С	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			1 340 561,53
С	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
С	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			867 087,70
С	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
СЗ		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)		
С	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
С	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
С	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
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, 1-27,5-60кВ 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 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	34 615,79
C	не город, 0,4 кВ и ниже I.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

С	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
С	не город, 10/0,4 5.1.2.1			2 678,33
С	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
С	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
С	не город, 10/0,4 5.1.3.1			1 963,87
С	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
С	не город, 10/0,4 5.1.3.2			9 519,31
С	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
С	не город, 10/0,4 5.1.4.2			23 297,05
С	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
С	не город, 10/0,4 5.1.5.2			9 755,10
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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
С	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
С7		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		

С	не город, 35/6(10) 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	4 022,50
С	не город, 110/6(10) 7.1.2	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	2 400,55
С	не город, 110/6(10) 7.1.5	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно	рублей/кВт	2 716,90
С8		Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку		
С	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
С	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
С	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
С	не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	180 971,5
С	не город, 35 кВ 8.2.3			73 432,42

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в
ценах 2022 года без учета налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2022 по 31.12.2022

С1				
СmaxN1		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/кВт	445,24
СmaxN1.1		Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	254,16
СmaxN1.2.1		Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	191,09
СmaxN1.2.2		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/кВт	191,09
I Для территории относящихся к территориям городских населённых пунктов				
С2				
		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)		1
С	город, 0,4 кВ и ниже таx N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 648,82
С	город, 0,4 кВ и ниже таx N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 849,29
С	город, 0,4 кВ и ниже таx N 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 065,94
С	город, 0,4 кВ и ниже таx N 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 635,34
С	город, 0,4 кВ и ниже таx N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 399,44
С	город, 1-20 кВ таx N 2.3.1.4.1.1		рублей/кВт	872,67

С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 231,31
С	город, 1-20 кВ тах N 2.3.1.4.2.1			8 173,50
С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 546,37
С	город, 1-20 кВ тах N 2.3.1.4.3.1			3 501,10
С	город, 1-20 кВ тах N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	858,85
СЗ	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/кВт.)			1
С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 338,40
С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 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/кВт	1 350,35
С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 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/кВт	906,87
С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 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/кВт	1 985,31
С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 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/кВт	2 068,75
С	город, 0,4 кВ и ниже тах N 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/кВт	3 700,31
С	город, 1-10 кВ тах N 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/кВт	453,01
С	город, 1-10 кВ тах N 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/кВт	769,31
С	город, 1-10 кВ тах N 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/кВт	10 904,94
С	город, 1-10 кВ тах N 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/кВт	2 057,96
С	город, 1-10 кВ тах N 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/кВт	4 107,48

C	город, 1-10 кВ тах N 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/кВт	7 754,02
C	город, 1-10 кВ тах N 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/кВт	24 647,45
C4	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./кВт)			
C	город, 0,4 кВ и ниже тах N 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/кВт	116,55
C	город, 0,4 кВ и ниже тах N 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/кВт	323,82
C5	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт.)			1
C	город, 10/0,4 тах N 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, 10/0,4 тах N 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 тах N 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 тах N 5.1.3.1			1 908,64
C	город, 10/0,4 тах N 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 тах N 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 тах N 5.1.4.2			16 309,52
C	город, 6/0,4 тах N 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 тах N 5.1.5.2			30 678,54
C	город, 10/0,4 тах N 5.2.3.2	двухтрансформаторные 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 тах N 5.2.5.2	двухтрансформаторные 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)			1

С	город, 110/35/6(10) 7.1.10	однотрансформаторные подстанции мощностью свыше 100 МВА	рублей/кВт	354,39
С8	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)			
С	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 301,004
С	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 440,644
С	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	168,7261
С	город, 1-20 кВ maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		508,5147
С	город, 35 кВ maxN8.2.3		рублей/кВт	15,14436
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
С2	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)			
С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 439,52
С	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1			4 446,02
С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 928,02
С	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1			1 149,84
С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 957,04
С	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1			6 506,19
С	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 671,57
С	не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.1.1			8 748,07
С	не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	260,31

СЗ	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./кВт.)		
С не город, 1-10 кВ max N 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/кВт	233,89
С не город, 1-10 кВ max N 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/кВт	2 495,14
С не город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	5 485,19
С не город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	2 356,72
С не город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	1 463,37
С не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.5.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 593,58
С не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 187,28
С не город, 1-10 кВ max N 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/кВт	5 030,79
С не город, 1-10 кВ max N 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/кВт	1 220,97
С не город, 1-10 кВ max N 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/кВт	902,65
С не город, 1-10 кВ max N 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/кВт	5 500,51
С не город, 1-10 кВ max N 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/кВт	2 660,47
С4	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./кВт.)		

С	не город, 0,4 кВ и ниже таж N 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/кВт	106.77
С	не город, 0,4 кВ и ниже таж N 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/кВт	110.11
С5		Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт.)		1
С	не город, 10/0,4 таж N 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 793.08
С	не город, 10/0,4 таж N 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
С	не город, 6/0,4 таж N 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мантового типа	рублей/кВт	10 512.93
С	не город, 10/0,4 таж N 5.1.3.1			1 963.87
С	не город, 6/0,4 таж N 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
С	не город, 10/0,4 таж N 5.1.3.2			9 519.31
С	не город, 6/0,4 таж N 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
С	не город, 10/0,4 таж N 5.1.4.2			23 297.05
С	не город, 6/0,4 таж N 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
С	не город, 10/0,4 таж N 5.1.5.2			9 755.10
С	не город, 10/0,4 таж N 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
С	не город, 10/0,4 таж N 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
С	не город, 10/0,4 таж N 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
С	не город, 10/0,4 таж N 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
С	не город, 10/0,4 таж N 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 max N 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 073,43
C	не город, 10/0,4 max N 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	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)			
C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 301,004
C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 440,644
C	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	168,7261
C	город, 1-20 кВ maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		508,5147
C	город, 35 кВ maxN8.2.3		рублей/кВт	15,14436

**ФОРМУЛА РАСЧЁТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

$$P = C_1 + \left(\sum (C_{2i} \times L_i^{вн}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{кн}) + \sum_i (C_{4,i} \times k) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + \sum_i (C_{8,i} \times k_{ту}) \right)$$

где

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение)

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{4i} . стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложения №1 (руб.*шт.);

C_{5i} - 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 согласно приложения №1 (руб.*кВт);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.*кВт)

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС), с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложения №1 (руб.*кВт)

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на

обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб*за точку учета) согласно приложения №1

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$L_i^{вЛ}$ - протяженность воздушной линии электропередач на i -м уровне напряжения (км);

$L_i^{кЛ}$ - протяженность кабельной линии электропередач на i -м уровне напряжения (км);

k – количество пунктов секционирования, количество точек учета электрической энергии (шт.)

$k_{тУ}$ – количество точек учета электрической энергии (шт.)

Примечание.

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается 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).

В соответствии с требованиями пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 (далее Методика), Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем одиннадцатым пункта 7 Методики Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.