



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

21.12.2021

г. Тамбов

№ 188-7

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 21.12.2021 № 71 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области, на 2022 год согласно приложению № 1.

2. Установить единые ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств

заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год согласно приложению № 2.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год согласно приложению № 3.

4. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение 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 в размере 550 рублей (с 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.

В отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с НДС).

В отношении физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с НДС).

В отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение устанавливается исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации в размере 1100 рублей (с 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.

В отношении физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение устанавливается исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации в размере 1100 рублей (с 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.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), 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 по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

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

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и

поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

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

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

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1100 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при

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

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

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

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

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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.

5. Включить объем выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по 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 уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области в размере 55,43 тысяч рублей;

акционерного общества «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» в размере 6 578,97 тысяч рублей;

акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 19 099,81 тысяч рублей;

открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области в размере 1 815,68 тысяч рублей;

публичного акционерного общества «Россети Центр» на территории Тамбовской области в размере 71 721,33 тысяч рублей.

Включить объем выпадающих доходов от строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемых в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

акционерного общества «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» в размере 16551,94 тысяч рублей

акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 8 056,81 тысяч рублей;

публичного акционерного общества «Россети Центр» на территории Тамбовской области в размере 148497,08 тысяч рублей.

6. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2020 № 174-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к

электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2021 год» с 01.01.2022.

7. Направить настоящий приказ для официального опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газете «Тамбовская жизнь» и на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

8. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-7

Единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год

(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки*
1	C ₁ (C1.1+C1.2.1)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	12530,87
	C ₁ (C1.1+C1.2.2)			14612,87
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	8864,83
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	3666,04
1.2.2	C _{1.2.2}	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 присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5748,04
Территории городских населенных пунктов				
1.2.3. 1.1.1. 1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.1.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 035 640,40
	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.1.1.1			x
	C _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.1.1.1			x
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.1.1.1			x

I.2.3. 1.2.1. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	851 497,08
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.2.1.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.2.1.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.2.1.1			x
I.2.3. 1.2.2. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	932 164,00
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.2.2.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.2.2.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.2.2.1			x
I.2.3. 1.3.1. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 097 562,62
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1			1 585 987,48
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.1.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1			x
I.2.3. 1.3.2. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 194 662,84
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1			1 361 908,23
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1			x
I.2.3. 1.3.2. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 126 000,99
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.2			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.2			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.2			x
I.2.3. 1.3.3. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 522 148,89
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.3.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.3.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3.1			x
I.2.3. 1.4.1. 1	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	927 430,02
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1			1 615 377,42
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.1.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1			x
I.2.3. 1.4.1. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	890 652,15
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.2			1 107 563,25
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.1.2			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.2			x

I.2.3. 1.4.2. 1	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	1 160 297,35
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 610 317,16
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.2.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1			x
I.2.3. 1.4.2. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 141 019,06
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.2			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.2.2			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.2			x
I.2.3. 1.4.3. 1	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	1 424 184,70
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.3.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.3.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.1			x
I.2.3. 2.3.1. 1	С _{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	943 891,87
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1			1 464 448,21
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.1.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.1.1			x
I.2.3. 2.3.1. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	x
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.2			2 587 132,41
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.1.2			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.1.2			x
I.2.3. 2.3.3. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	x
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.3.2			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.3.2			5 434 201,54
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.2			x
I.2.3. 2.4.1. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	703 111,80
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.4.1.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.4.1.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.1.1			x
I.2.3. 2.4.2. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 094 606,30
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.2.4.2.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.4.2.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.2.1			x

I.3.1. 1.1.1. 3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	x
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.1.3			2 826 730,97
	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.1.1.1.3			x
	С _{город, 27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.3			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.3			x
I.3.1. 1.1.2. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	639 087,68
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1			2 159 033,54
	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.1.1.2.1			x
	С _{город, 27,5-60 кВ} 3.1.1.1.2.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.1			x
I.3.1. 1.1.3. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	924 552,71
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1			1 580 717,04
	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.1.1.3.1			x
	С _{город, 27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1			x
I.3.1. 2.1.1. 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	1 196 431,18
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			1 881 167,92
	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1			x
	С _{город, 27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1			x
I.3.1. 2.1.2. 1	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	1 271 273,06
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1			x
	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1			x
	С _{город, 27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1			x
I.3.1. 2.1.3. 1	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	1 698 772,96
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			1 840 550,04
	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1			x
	С _{город, 27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1			x
I.3.1. 2.1.3. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	3 022 796,05
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2			2 159 401,57
	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2			x

	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.1.3.2	включительно с двумя кабелями в траншее		x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2			x
I.3.1. 2.1.4. 1	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	1 733 802,86
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.4.1			x
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.1.4.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.1.4.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1			x
I.3.1. 2.2.1. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	x
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.1.1			1 677 389,71
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.1.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.1.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.1.1			x
I.3.1. 2.2.2. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	x
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2.1			2 373 154,74
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.2.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.2.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.2.1			x
I.3.1. 2.2.2. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	x
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2.2			4 066 145,23
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.2.2			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.2.2			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.2.2			x
I.3.1. 2.2.3. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	1 145 780,34
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.1			2 394 081,01
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.3.1			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.3.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.1			x
I.3.1. 2.2.3. 2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	x
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.2			4 501 881,53
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.3.2			x
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.3.2			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.2			x
I.3.1. 2.2.3. 3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200	рублей/км	x
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.3			4 527 218,28

	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.3.3	квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		X
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.3.3			X
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.3			X
I.3.1. 2.2.4. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	X
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.1			3 557 322,52
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.4.1			X
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.4.1			X
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.1			X
I.3.6. 1.1.1. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	X
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.1.1			8 993 434,67
	С _{город, 15–20 кВ} 3.6.1.1.1.1			X
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.6.1.1.1.1			X
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.1.1.1.1			X
I.3.6. 1.1.2. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	X
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.2.1			5 920 466,14
	С _{город, 15–20 кВ} 3.6.1.1.2.1			X
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.6.1.1.2.1			X
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.1.1.2.1			X
I.3.6. 2.1.1. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 612 385,73
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.1.1			5 823 107,66
	С _{город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.1.1			X
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.1.1.1			X
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.1			X
I.3.6. 2.1.2. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 533 304,68
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.2.1			X
	С _{город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.2.1			X
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.1.2.1			X
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1			X
I.3.6. 2.1.3. 1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 230 618,52
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.3.1			X
	С _{город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.3.1			X
	С _{город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.1.3.1			X
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.1			X
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного	рублей/км	7 041 225,12

I.3.6. 2.1.4. 1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.1.4.1	бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		X
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}$ 3.6.2.1.4.1			X
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.2.1.4.1			X
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.4.1			X
I.3.6. 2.2.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	X
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.1.1			5 775 589,52
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}$ 3.6.2.2.1.1			X
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.2.2.1.1			X
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.1.1			X
I.3.6. 2.2.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	X
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.2.1			5 269 141,86
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}$ 3.6.2.2.2.1			X
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.2.2.2.1			X
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.2.1			X
I.3.6. 2.2.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	X
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.3.1			5 543 004,93
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}$ 3.6.2.2.3.1			X
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.2.2.3.1			X
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.3.1			X
I.3.6. 2.2.3. 2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	X
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.3.2			8 125 327,69
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}$ 3.6.2.2.3.2			X
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.2.2.3.2			X
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.3.2			X
I.3.6. 2.2.3. 3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	X
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.3.3			7 513 891,27
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}$ 3.6.2.2.3.3			X
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.2.2.3.3			X
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.3.3			X
I.3.6. 2.2.4. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 242 629,16
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.4.1			8 488 315,16
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}$ 3.6.2.2.4.1			X
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.2.2.4.1			X
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.4.1			X

I.4.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.1}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	x
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{4.1.1}$			1 612 491,73
	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{4.1.1}$			x
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{4.1.1}$			x
I.4.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.1}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	x
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{4.2.1}$			63 386,82
	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{4.2.1}$			x
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{4.2.1}$			x
I.4.4. 2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.2.4}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	x
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{4.4.2.4}$			923 484,42
	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{4.4.2.4}$			x
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{4.4.2.4}$			x
I.4.4. 4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.4.3}$	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	x
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{4.4.4.3}$			9 153 142,55
	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{4.4.4.3}$			x
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{4.4.4.3}$			x
I.5.1. 1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			20 886,07
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}_{5.1.1.1}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}_{5.1.1.1}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}_{5.1.1.1}$			x
I.5.1. 2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 746,58
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$			8 742,10
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}_{5.1.2.1}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}_{5.1.2.1}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}_{5.1.2.1}$			x
I.5.1. 2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 049,71
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$			6 733,08
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}_{5.1.2.2}$			x

	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.2.2			x
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.2.2			x
I.5.1. 3.1	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 926,54
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.1			3 732,36
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.1.3.1			x
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.1			x
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.1			x
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.1			x
I.5.1. 3.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 898,03
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2			4 592,78
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.1.3.2			x
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.2			x
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.2			x
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.2			x
I.5.1. 4.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 334,73
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2			2 355,66
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.1.4.2			x
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.4.2			x
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.4.2			x
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.4.2			x
I.5.1. 5.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.2			2 327,81
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.1.5.2			x
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.5.2			x
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.5.2			x
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.5.2			x
I.5.2. 3.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 965,26
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.2			4 392,26
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.3.2			x
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.3.2			x
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.3.2			x
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.3.2			x

I.5.2. 3.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.3			8 225,00
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.3.3			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ 5.2.3.3			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ 5.2.3.3			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ 5.2.3.3			x
I.5.2. 4.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 017,55
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.3			x
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.4.3			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ 5.2.4.3			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ 5.2.4.3			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ 5.2.4.3			x
I.5.2. 5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 184,38
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3			x
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ 5.2.5.3			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ 5.2.5.3			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ 5.2.5.3			x
I.8.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 642,02
I.8.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	24 076,77
I.8.2. 2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 167,82
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.2			x
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.2.2			x
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.2			x
I.8.2. 3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	153 300,59
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.2.3			x
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.3			x
Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов				
II.2.3. 1.1.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.1.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 035 640,40
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.1.1.1			x
	$C_{\text{не город, 27,5-60 кВ}}$ 2.3.1.1.1.1			x
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.1.1.1			x

II.2.3. 1.2.1. 1	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.2.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.2.1.1			x
II.2.3. 1.2.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	932 164,00
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.2.2.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.2.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.2.2.1			x
II.2.3. 1.3.1. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 097 562,62
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1			1 585 987,48
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1			x
II.2.3. 1.3.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 194 662,84
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1			1 361 908,23
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1			x
II.2.3. 1.3.2. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 126 000,99
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.2			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.2			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.2			x
II.2.3. 1.3.3. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 522 148,89
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.3.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.3.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3.1			x
II.2.3. 1.4.1. 1	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	927 430,02
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1			1 615 377,42
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1			x
II.2.3. 1.4.1. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	890 652,15
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.2			1 107 563,25
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.1.2			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.2			x

II.2.3. 1.4.2. 1	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	1 160 297,35
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 610 317,16
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1			x
II.2.3. 1.4.2. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 141 019,06
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.2			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.2.2			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.2			x
II.2.3. 1.4.3. 1	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	1 424 184,70
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.3.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.4.3.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.1			x
II.2.3. 2.3.1. 1	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	943 891,87
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1			1 464 448,21
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.1.1			x
II.2.3. 2.3.1. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	x
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.2			2 587 132,41
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.1.2			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.1.2			x
II.2.3. 2.3.3. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	x
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.3.2			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.3.2			5 434 201,54
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.2			x
II.2.3. 2.4.1. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	703 111,80
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.4.1.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.4.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.1.1			x
II.2.3. 2.4.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 094 606,30
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.4.2.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.4.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.2.1			x

II.3.1. 1.1.1. 3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.1.3			2 826 730,97
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.1.1.1.3			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.1.3			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.3			x
II.3.1. 1.1.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	639 087,68
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.2.1			2 159 033,54
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.1.1.2.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.1			x
II.3.1. 1.1.3. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	924 552,71
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.1.1.3.1			1 580 717,04
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.1.1.3.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.3.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1			x
II.3.1. 2.1.1. 1	С _{не 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	1 196 431,18
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.1.1			1 881 167,92
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.2.1.1.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.1.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1			x
II.3.1. 2.1.2. 1	С _{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	1 271 273,06
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1			x
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.2.1.2.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.1.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1			x
II.3.1. 2.1.3. 1	С _{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	1 698 772,96
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.3.1			1 840 550,04
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.2.1.3.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.1.3.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1			x
II.3.1. 2.1.3. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	3 022 796,05
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.3.2			2 159 401,57

	Сне город, 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2	включительно с двумя кабелями в траншее		X
	Сне город, 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2			X
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2			X
II.3.1. 2.1.4. 1	Сне 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	1 733 802,86
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1			X
	Сне город, 15–20 кВ 3.1.2.1.4.1			X
	Сне город, 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1			X
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1			X
II.3.1. 2.2.1. 1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 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	X
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.1.1			1 677 389,71
	Сне город, 15–20 кВ 3.1.2.2.1.1			X
	Сне город, 27,5–60 кВ 3.1.2.2.1.1			X
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.1.1			X
II.3.1. 2.2.2. 1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	X
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1			2 373 154,74
	Сне город, 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1			X
	Сне город, 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1			X
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1			X
II.3.1. 2.2.2. 2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 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	X
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.2.2			4 066 145,23
	Сне город, 15–20 кВ 3.1.2.2.2.2			X
	Сне город, 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.2			X
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.2			X
II.3.1. 2.2.3. 1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 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	1 145 780,34
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1			2 394 081,01
	Сне город, 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1			X
	Сне город, 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1			X
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1			X
II.3.1. 2.2.3. 2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 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	X
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2			4 501 881,53
	Сне город, 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2			X
	Сне город, 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2			X
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2			X

II.3.1. 2.2.3. 3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.3			4 527 218,28
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.3.3			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.3.3			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.3			x
II.3.1. 2.2.4. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.1			3 557 322,52
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.1.2.2.4.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.2.4.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.1			x
II.3.6. 1.1.1. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.1.1			8 993 434,67
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.1.1.1.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.1.1.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.1.1.1.1			x
II.3.6. 1.1.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.2.1			5 920 466,14
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.1.1.2.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.1.1.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.1.1.2.1			x
II.3.6. 2.1.1. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 612 385,73
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.1.1			5 823 107,66
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.1.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.1.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.1			x
II.3.6. 2.1.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 533 304,68
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.2.1			x
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.2.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.1.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1			x
II.3.6. 2.1.3. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	5 230 618,52
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.3.1			x
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.3.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.1.3.1			x

	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.1	включительно с одной трубой в скважине		x
II.3.6. 2.1.4. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 041 225,12
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.4.1			x
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.4.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.1.4.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.1			x
II.3.6. 2.2.1. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.2.1.1			5 775 589,52
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.2.1.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.2.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.2.1.1			x
II.3.6. 2.2.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.2.2.1			5 269 141,86
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.2.2.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.2.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.2.2.1			x
II.3.6. 2.2.3. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.2.3.1			5 543 004,93
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.2.3.1			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.2.3.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.1			x
II.3.6. 2.2.3. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.2.3.2			8 125 327,69
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.2.3.2			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.2.3.2			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.2			x
II.3.6. 2.2.3. 3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	x
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.2.3.3			7 513 891,27
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.2.3.3			x
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.2.3.3			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.3			x
II.3.6. 2.2.4. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от	рублей/км	6 242 629,16
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.2.4.1			8 488 315,16
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.6.2.2.4.1			x

	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.6.2.2.4.1	200 до 250 квадратных мм		x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.2.4.1	включительно с одной трубой в скважине		x
II.4.1. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	x
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.1			1 612 491,73
	С _{не город, 35 кВ} 4.1.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.1.1			x
II.4.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	x
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.2.1			63 386,82
	С _{не город, 35 кВ} 4.2.1			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.2.1			x
II.4.4. 2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.4.2.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	x
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.4.2.4			923 484,42
	С _{не город, 35 кВ} 4.4.2.4			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.4.2.4			x
II.4.4. 4.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.4.4.3	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	x
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.4.4.3			9 153 142,55
	С _{не город, 35 кВ} 4.4.4.3			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.4.4.3			x
II.5.1. 1.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	x
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1			20 886,07
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.1.1.1			x
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.1.1			x
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.1.1			x
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.1.1			x
II.5.1. 2.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 746,58
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1			8 742,10
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.1.2.1			x
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.2.1			x
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.2.1			x
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.2.1			x
II.5.1. 2.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 049,71
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2			6 733,08

	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.2.2			X
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.2.2			X
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.2.2			X
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.1.2.2			X
II.5.1. 3.1	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 926,54
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1			3 732,36
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.3.1			X
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.3.1			X
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.3.1			X
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.1.3.1			X
II.5.1. 3.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 898,03
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2			4 592,78
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.3.2			X
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.3.2			X
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.3.2			X
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.1.3.2			X
II.5.1. 4.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 334,73
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2			2 355,66
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.4.2			X
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.4.2			X
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.4.2			X
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.1.4.2			X
II.5.1. 5.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	X
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2			2 327,81
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.5.2			X
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.2			X
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.5.2			X
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.1.5.2			X
II.5.2. 3.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 965,26
	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.3.2			4 392,26
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.3.2			X
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.3.2			X
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.2.3.2			X
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.2.3.2			X

II.5.2. 3.3	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	x
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.3			8 225,00
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.3.3			x
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.3.3			x
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.3.3			x
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.3.3			x
II.5.2. 4.3	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 017,55
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.4.3			x
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.4.3			x
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.4.3			x
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.4.3			x
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.4.3			x
II.5.2. 5.3	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 184,38
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.3			x
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.5.3			x
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.5.3			x
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.5.3			x
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.3			x
II.8.1. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 642,02
II.8.2. 1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	24 076,77
II.8.2. 2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 167,82
	С _{не город, 1–20 кВ} 8.2.2			x
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.2			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.2			x
II.8.2. 3	С _{не город, 1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	153 300,59
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.3			x
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.3			x

Примечание:

* Стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 установлены в ценах периода регулирования, не применяются для заявителей льготной категории, для которых плата составляет 550 руб. (с НДС). Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5 равны нулю.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-7

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год

(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставок*
1	C_{maxN1} ($C_{maxN1.1} + C_{maxN1.2.1}$)	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	619,54
	C_{maxN1} ($C_{maxN1.1} + C_{maxN1.2.2}$)			451,17
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	419,54
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	200,00
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	31,63
Территории городских населенных пунктов				
1.2.3. 1.1.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.1.1.1}}$ $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.1.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	11806,30
				x
1.2.3. 1.2.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.2.1.1}}$ $C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.2.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	22738,84
				x

I.2.3. 1.2.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.2.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	30862,19
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.2.2.1}$			x
I.2.3. 1.3.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8281,54
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$			7080,64
I.2.3. 1.3.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4588,49
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$			6722,96
I.2.3. 1.3.2. 2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1050,93
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$			x
I.2.3. 1.3.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	847,85
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$			x
I.2.3. 1.4.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4006,79
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.1}$			1407,69
I.2.3. 1.4.1. 2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.1.2}$			886,05
I.2.3. 1.4.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6290,93
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.1}$			x
I.2.3. 1.4.2. 2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1503,25
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.2.2}$			x
I.2.3. 1.4.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2162,90
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.4.3.1}$			x
I.2.3. 2.3.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5169,68
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.2.3.1.1}$			2624,19

I.2.3. 2.4.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.2.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2346,81
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.2.4.1.1}}$			x
I.2.3. 2.4.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.2.4.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4104,77
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.2.4.2.1}}$			x
I.3.1. 1.1.1. 3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.1.1.1.3}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.1.3}}$			721,30
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.1.3}}$			x
I.3.1. 1.1.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.1.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	590,61
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.2.1}}$			3473,84
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.2.1}}$			x
I.3.1. 1.1.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.1.1.3.1}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1991,34
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.3.1}}$			873,25
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.3.1}}$			x
I.3.1. 2.1.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3662,88
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.1.1}}$			8223,39
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.1.1}}$			x
I.3.1. 2.1.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.2.1}}$	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	2463,05
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.2.1}}$			x
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.2.1}}$			x
I.3.1. 2.1.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.1}}$	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	679,63
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.1}}$			x
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.1}}$			x
I.3.1. 2.1.3. 2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.2}}$			431,88
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.2}}$			x
I.3.1. 2.1.4. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.4.1}}$	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	858,39
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.4.1}}$			x
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.1.4.1}}$			x

I.3.1. 2.2.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.1.1}}$			771,27
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.1.1}}$			x
I.3.1. 2.2.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.1}}$			2043,80
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.1}}$			x
I.3.1. 2.2.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1002,56
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$			1621,39
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$			x
I.3.6. 1.1.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.1.1.1.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.1.1}}$			1240,47
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.1.1}}$			x
I.3.6. 1.1.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.1.1.2.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.2.1}}$			37101,59
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.2.1}}$			x
I.3.6. 2.1.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.1.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	18146,71
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.1.1}}$			1204,78
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.1.1}}$			x
I.3.6. 2.1.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2719,98
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.1}}$			x
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.1}}$			x
I.3.6. 2.1.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3548,69
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$			x
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$			x
I.3.6. 2.1.4. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	8002,28
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.1}}$			x
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.1}}$			x

I.3.6. 2.2.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.2.1.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.1.1}}$			2513,76
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.1.1}}$			x
I.3.6. 2.2.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$			10462,18
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$			x
I.3.6. 2.2.3. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$			2322,95
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$			x
I.3.6. 2.2.4. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.2.4.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	28931,36
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.4.1}}$			x
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.4.1}}$			x
I.5.1. 1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$			20 886,07
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.1.1}}$			x
I.5.1. 2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 746,58
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$			8 742,10
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$			x
I.5.1. 2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 049,71
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$			6 733,08
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$			x

I.5.1. 3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 926,54
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$			3 732,36
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$			x
I.5.1. 3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 898,03
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$			4 592,78
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$			x
I.5.1. 4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 334,73
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$			2 355,66
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$			x
I.5.1. 5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$			2 327,81
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$			x
I.5.2. 3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 965,26
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$			4 392,26
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$			x
I.5.2. 3.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.3}}$			8 225,00
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.3}}$			x

	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$			x
I.5.2. 4.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 017,55
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$			x
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$			x
I.5.2. 5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	4 184,38
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$			x
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$			x
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$			x
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$			x
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$			x
I.8.1. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2085,60
I.8.2. 1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1203,84
Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов				
II.2.3. 1.1.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N2.3.1.1.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	11806,30
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N2.3.1.1.1.1}$			x
II.2.3. 1.2.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N2.3.1.2.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	22738,84
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N2.3.1.2.1.1}$			x
II.2.3. 1.2.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N2.3.1.2.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	30862,19
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N2.3.1.2.2.1}$			x
II.2.3. 1.3.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8281,54
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$			7080,64
II.2.3. 1.3.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4588,49
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$			6722,96

П.2.3. 1.3.2. 2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.2.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1050,93
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.3.2.2$			x
П.2.3. 1.3.3. 1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	847,85
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.3.3.1$			x
П.2.3. 1.4.1. 1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4006,79
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.1.1$			1407,69
П.2.3. 1.4.1. 2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.1.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	x
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.1.2$			886,05
П.2.3. 1.4.2. 1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6290,93
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.2.1$			x
П.2.3. 1.4.2. 2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.2.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1503,25
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.2.2$			x
П.2.3. 1.4.3. 1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2162,90
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.3.1$			x
П.2.3. 2.3.1. 1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5169,68
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.3.1$			2624,19
П.2.3. 2.4.1. 1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.2.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2346,81
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.4.1.1$			x
П.2.3. 2.4.2. 1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.2.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4104,77
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.4.2.1$			x
П.3.1. 1.1.1. 3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.1.1.1.3$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.1.1.1.3$			721,30
	$C_{не\ город, 15-20\ кВ}$ $maxN3.1.1.1.1.3$			x

II.3.1. 1.1.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	590,61
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.1.1.2.1}$			3473,84
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.1.1.2.1}$			x
II.3.1. 1.1.3. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1991,34
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.1.1.3.1}$			873,25
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.1.1.3.1}$			x
II.3.1. 2.1.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3662,88
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$			8223,39
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$			x
II.3.1. 2.1.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	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	2463,05
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$			x
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$			x
II.3.1. 2.1.3. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	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	679,63
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$			x
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$			x
II.3.1. 2.1.3. 2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$			431,88
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$			x
II.3.1. 2.1.4. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$	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	858,39
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$			x
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.4.1}$			x
II.3.1. 2.2.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.1.1}$			771,27
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.1.1}$			x
II.3.1. 2.2.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$			2043,80
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$			x
II.3.1. 2.2.3. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1002,56
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$			1621,39
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.2.3.1}$			x

П.3.6. 1.1.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.1.1.1.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.1.1.1.1$			1240,47
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.1.1.1.1$			x
П.3.6. 1.1.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.1.1.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.1.1.2.1$			37101,59
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.1.1.2.1$			x
П.3.6. 2.1.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	18146,71
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.1$			1204,78
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.1$			x
П.3.6. 2.1.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2719,98
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$			x
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$			x
П.3.6. 2.1.3. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3548,69
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$			x
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$			x
П.3.6. 2.1.4. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.4.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	8002,28
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.4.1$			x
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.4.1$			x
П.3.6. 2.2.1. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.2.1.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.1.1$			2513,76
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.1.1$			x
П.3.6. 2.2.2. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.2.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.2.1$			10462,18
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.2.1$			x
П.3.6. 2.2.3. 1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.2.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.3.1$			2322,95

	$C_{не город, 15-20 кВ}$ $maxN3.6.2.2.3.1$	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		x
II.3.6. 2.2.4. 1	$C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $maxN3.6.2.2.4.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	28931,36
	$C_{не город, 1-10 кВ}$ $maxN3.6.2.2.4.1$			x
	$C_{не город, 15-20 кВ}$ $maxN3.6.2.2.4.1$			x
II.5.1. 1.1	$C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $maxN5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	x
	$C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $maxN5.1.1.1$			20 886,07
	$C_{не город, 20/0,4 кВ}$ $maxN5.1.1.1$			x
II.5.1. 2.1	$C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $maxN5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 746,58
	$C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $maxN5.1.2.1$			8 742,10
	$C_{не город, 20/0,4 кВ}$ $maxN5.1.2.1$			x
	$C_{не город, 6/10/(10/6) кВ}$ $maxN5.1.2.1$			x
	$C_{не город, 10/20/(20/10) кВ}$ $maxN5.1.2.1$			x
	$C_{не город, 6/20/(20/6) кВ}$ $maxN5.1.2.1$			x
II.5.1. 2.2	$C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $maxN5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 049,71
	$C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $maxN5.1.2.2$			6 733,08
	$C_{не город, 20/0,4 кВ}$ $maxN5.1.2.2$			x
	$C_{не город, 6/10/(10/6) кВ}$ $maxN5.1.2.2$			x
	$C_{не город, 10/20/(20/10) кВ}$ $maxN5.1.2.2$			x
	$C_{не город, 6/20/(20/6) кВ}$ $maxN5.1.2.2$			x
II.5.1. 3.1	$C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $maxN5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 926,54
	$C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $maxN5.1.3.1$			3 732,36
	$C_{не город, 20/0,4 кВ}$ $maxN5.1.3.1$			x
	$C_{не город, 6/10/(10/6) кВ}$ $maxN5.1.3.1$			x
	$C_{не город, 10/20/(20/10) кВ}$ $maxN5.1.3.1$			x
	$C_{не город, 6/20/(20/6) кВ}$ $maxN5.1.3.1$			x
II.5.1. 3.2	$C_{не город, 6/0,4 кВ}$ $maxN5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 898,03
	$C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $maxN5.1.3.2$			4 592,78
	$C_{не город, 20/0,4 кВ}$ $maxN5.1.3.2$			x
	$C_{не город, 6/10/(10/6) кВ}$ $maxN5.1.3.2$			x
	$C_{не город, 10/20/(20/10) кВ}$ $maxN5.1.3.2$			x
	$C_{не город, 6/20/(20/6) кВ}$ $maxN5.1.3.2$			x

II.5.1. 4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 334,73
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$			2 355,66
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$			x
	$C_{\text{не город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$			x
	$C_{\text{не город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$			x
	$C_{\text{не город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$			x
II.5.1. 5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$			2 327,81
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$			x
	$C_{\text{не город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$			x
	$C_{\text{не город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$			x
	$C_{\text{не город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$			x
II.5.2. 3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 965,26
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.2$			4 392,26
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.2$			x
	$C_{\text{не город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.2$			x
	$C_{\text{не город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.2$			x
	$C_{\text{не город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.2$			x
II.5.2. 3.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	x
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.3$			8 225,00
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.3$			x
	$C_{\text{не город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.3$			x
	$C_{\text{не город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.3$			x
	$C_{\text{не город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.3$			x
II.5.2. 4.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.4.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 017,55
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.4.3$			x
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.4.3$			x
	$C_{\text{не город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $\text{max}N5.2.4.3$			x
	$C_{\text{не город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $\text{max}N5.2.4.3$			x
	$C_{\text{не город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $\text{max}N5.2.4.3$			x
II.5.2. 5.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 184,38
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$			x
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$			x
	$C_{\text{не город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$			x
	$C_{\text{не город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$			x

	<i>C</i> не город, 6/20/(20/6) кВ <i>max</i> N5.2.5.3			х
П.8.1. 1	<i>C</i> не город, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2085,60
П.8.2. 1	<i>C</i> не город, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1203,84

Примечание:

* Ставки установлены в ценах периода регулирования, не применяются для заявителей льготной категории, для которых плата составляет 550 руб. (с НДС). Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт ставки за единицу максимальной мощности С2, С3, С4, С5 равны нулю.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 21.12.2021 № 188-7

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то плата за технологическое присоединение (Р) определяется по формуле 1, кроме заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), для которых плата составляет 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

$$P=C1+C8i*ni, (1)$$

2. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятия, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то плата за технологическое присоединение (Р) определяется:

для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C1 + \sum(C2i*Li) + \sum(C3i*Li) + \sum(C4i*pi) + \sum(C5i*Ni) + \sum(C6i*Ni) + \sum(C7i*Ni) + \sum(C8i*ni), \text{ руб.}$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, плата за технологическое присоединение ($P_{\text{до150кВт}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{до150кВт}} = C1 + C8i*ni, \text{ руб.}$$

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

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

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» пункта 16 (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения

в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

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

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

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

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

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

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

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

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

L_i - протяженность воздушных (кабельных) линий на i -м уровне напряжения, (км);

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

p_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (шт.);

p_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета).

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

10.06.2022

г. Тамбов

№ *12-7*

О внесении изменений в приложение № 1 к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», рассмотрев заявление АО «Тамбовская сетевая компания» от 13.05.2022 № 211/1390/1, на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 10.06.2022 № 12 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение № 1 «Единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» следующие изменения:

в разделе «Территории городских населенных пунктов» после строк: «

I.4.4. 4.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.4.4.3	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	x
	С _{город, 1-20 кВ} 4.4.4.3			9 153 142,55
	С _{город, 35 кВ} 4.4.4.3			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 4.4.4.3			x

» дополнить строками: «

I.4.5. 4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	x
	С _{город, 1-20 кВ} 4.5.4.1			1 748 623
	С _{город, 35 кВ} 4.5.4.1			x
	С _{город, 110 кВ и выше} 4.5.4.1			x

».

2. Направить настоящий приказ для официального опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газете «Тамбовская жизнь» и на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

3. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

01.07.2022

г. Тамбов

№ 27-9

О внесении изменений в приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (в редакции от 30.06.2022) (далее – Правила), приказа Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания), на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 01.07.2022 № 18 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» (в редакции от 10.06.2022) следующие изменения:

1.1. пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется следующим образом:

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

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей (с НДС) за 1 кВт.

Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, определяется в соответствии с первым - третьим абзацами настоящего подпункта.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в соответствии с первым - третьим абзацами настоящего подпункта.

4.2. Положения вышеуказанного подпункта не применяются для случаев заключения договора в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Тамбовской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

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

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

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

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении указанных категорий заявителей в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Тамбовской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

4.3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

при технологическом присоединении в границах территории Тамбовской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

4.4. При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым пункта 17 Правил размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.»;

1.2. в приложении № 1 «Единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» примечание изложить в следующей редакции:

«*Стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 установлены в ценах периода регулирования. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт размер ставок С2, С3, С4, С5 определяется на уровне 0% или 50% ставки, в соответствии с особенностями, определенными пунктом 17 Правил.»;

1.3. приложение № 2 «Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» признать утратившим силу;

1.4. приложение № 3 «Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» считать приложением № 2 и изложить его в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Направить приказ для официального опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газете «Тамбовская жизнь» и на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

3. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 01.07.2022 № 27-9

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 21.12.2022 № 188-э

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на
территории Тамбовской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то плата за технологическое присоединение (P) определяется по формуле

$$P=C1+C8i*ni, \text{ руб.}; \langle \diamond \rangle$$

2. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятия, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то:

плата за технологическое присоединение (P) для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), определяется по формуле:

$$P = C1 + \sum(C2i*Li) + \sum(C3i*Li) + \sum(C4i*pi) + \sum(C5i*Ni) + \sum(C6i*Ni) + \sum(C7i*Ni) + \sum(C8i*ni), \text{ руб.}; \langle \diamond \rangle$$

плата за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) для заявителя при технологическом присоединении, запрашивающего вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P_0 + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}; \langle \diamond \rangle$$

плата за технологическое присоединение ($P_{\text{до150кВт}}$) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12¹ Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{до150кВт} = C1 + C8i * ni, \text{ руб.}; \langle \langle \rangle \rangle$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P = C1 + 0,5 * (\sum(C2i * Li) + \sum(C3i * Li) + \sum(C4i * pi) + \sum(C5i * Ni) + \sum(C6i * Ni) + \sum(C7i * Ni)) + \sum(C8i * ni), \text{ руб.}; \langle \langle \rangle \rangle$$

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

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок ($P_{стс}$);

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей (с НДС) за кВт:

$$P = \min (P_{стс}, 3000 \times Ni), \text{ руб.}; \langle \langle \rangle \rangle$$

$\langle \langle \rangle \rangle$ - где:

P_0 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» пункта 16 (руб.);

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

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по

второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

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

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

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

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

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

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

L_i - протяженность воздушных (кабельных) линий на i -м уровне напряжения, (км);

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

p_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (шт.);

n_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета).

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

03.08.2022

г. Тамбов

№ *29-7*

О внесении изменения в приложение № 1 к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», рассмотрев заявление АО «ОРЭС - Тамбов» от 08.07.2022 № 03-05-1897, на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 03.08.2022 № 20 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение № 1 «Единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» (в редакции от 01.07.2022) следующее изменение:

в разделе «Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов» пункт П.5.2.3.3 изложить в следующей редакции: «

П.5.2. 3.3	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 043,47
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.3			8 225,00
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.3.3			х
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.3.3			х
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.3.3			х
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.3.3			х

».

2. Направить настоящий приказ для официального опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газете «Тамбовская жизнь» и на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

3. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

И.о. начальника управления по регулированию тарифов Тамбовской области



Е.В. Трофимова



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

14.09.2022

г. Тамбов

№ 38-7

О внесении изменений в приложение № 1 к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», рассмотрев заявление акционерного общества «ОРЭС - Тамбов» от 08.07.2022 № 03-05-1897, на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 14.09.2022 № 25 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2022 год» к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2021 № 188-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области

на 2022 год» (в редакции от 03.08.2022), дополнив его разделом III следующего содержания:

«

III.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	8706162,35
	$C^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3.5			х
	$C^{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3.5			х
	$C^{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3.5			х
	$C^{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.1.3.5			х
III.2	$C^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	12486,04
	$C^{20/0,4 \text{ кВ}}$ 6.2.6.2			х

».

2. Направить настоящий приказ для официального опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газете «Тамбовская жизнь» и на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

3. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова