



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 декабря 2021 года

г. Липецк

№ 49/2

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 24 декабря 2021 года № 49/2 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить и ввести в действие для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, кроме заявителей, указанных в постановлении управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 ноября 2013 года № 49/6 «О плате за технологическое присоединение энергопринимающих устройств физических и юридических лиц к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области», с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года единые для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки (приложение 1);
- 2) ставки платы за единицу мощности (приложение 2);
- 3) формулы платы за технологическое присоединение (приложение 3).

2. Установить для филиала ПАО «Россети Центр» - «Липецкэнерго»:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 229 356,05 тыс. руб. (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год в размере 104 912,97 тыс. руб. (без НДС).

3. Установить для ОАО «РЖД» в границах Липецкой области:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 101,03 тыс. руб. (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год в размере 36,98 тыс. руб. (без НДС).

4. Признать утратившим силу с 01 января 2022 года постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 декабря 2020 года № 51/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2021 год» («Липецкая газета», 2020, 31 декабря).

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова

энергетики и тарифов Липецкой области
 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
 ставок платы за единицу мощности и формул платы
 за технологическое присоединение к электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций,
 осуществляющих свою деятельность на территории
 Липецкой области, на 2022 год»

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
 технологическое присоединение энергопринимающих устройств
 заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
 осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
 (в ценах 2022 года без НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	С 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
		по постоянной схеме электроснабжения:		
		Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	9 447,0	
		Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	10 832,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):		
		Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	9 447,0	
		Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	10 832,0	
1.1	С _{1,1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:		рублей за одно присоединение
		по постоянной схеме электроснабжения	5 114,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для	5 114,0	

		обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		
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
		по постоянной схеме электроснабжения	4 333,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	4 333,0	
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
		по постоянной схеме электроснабжения	5 718,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	5 718,0	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем C_{1.2.2} не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателем в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;
- физических лицом в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.3.1.4.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 391 080,0	рублей/км
	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1		1 941 025,0	

	С _{город} , 35 кВ 2.3.1.4.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.1.4.1		-	
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	1 416 295,0	рублей/км
	С _{город} , 1 20 кВ 2.3.1.4.2.1		1 952 365,0	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 2.3.1.4.2.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1		-	
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	1 574 269,0	рублей/км
	С _{город} , 1 20 кВ 2.3.1.4.3.1		1 883 420,0	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 2.3.1.4.3.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1		-	
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	1 365 879,0	рублей/км
	С _{город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.1.1		1 894 062,0	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 2.3.2.3.1.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.2.3.1.1		-	
I.2.3.2.3.2.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	С _{город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.2.1		1 388 114,0	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 2.3.2.3.2.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1		-	
I.2.3.2.3.3.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	С _{город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.3.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 2.3.2.3.3.1		4 172 146,0	
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1		7 992 782,0	
I.2.3.2.3.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	С _{город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.4.1		-	

	С _{город, 27,5 60 кВ} 2.3.2.3.4.1	одноцепные	4 172 146,0	
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.4.1		7 992 782,0	
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	638 298,0	рублей/км
	С _{город, 1 20 кВ} 2.3.2.4.1.1		1 858 449,0	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 2.3.2.4.1.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.1.1		-	
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
I.3.1.1.1.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.1.1.1.1		2 850 823,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.1.1.1.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.1.1.1.1.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.1		-	
I.3.1.1.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.1.1.2		3 991 153,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.1.1.2		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.1.1.1.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.2		-	
I.3.1.1.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.1	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
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.1.2.1		2 829 654,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.1.2.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.1.1.2.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.1.2.1		-	
I.3.1.1.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	-	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.1.2.2		3 961 516,0	

	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.2.2	включительно с двумя кабелями в траншее	-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	
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
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.3.1		2 946 770,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.3.1		4 677 857,0	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		19 898 481,0	
I.3.1.1.1.3.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.3.2		4 125 478,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
I.3.1.1.1.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.4.1		2 617 591,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.4.1		4 677 857,0	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		19 898 481,0	
I.3.1.1.1.4.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.4.2		3 664 628,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
I.3.1.1.1.5.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях	-	рублей/км

	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.5.1	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 001 806,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
I.3.1.1.1.5.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.5.2		4 202 528,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
I.3.1.1.1.6.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.6.1		3 037 017,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.6.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.6.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.6.1		-	
I.3.1.1.1.6.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.6.2		4 251 824,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
I.3.1.1.1.7.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.7.1		4 798 837,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	

I.3.1.1.1.7.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.7.2		6 568 647,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
I.3.1.1.1.8.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.8.1		5 800 193,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
I.3.1.1.1.8.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.8.2		9 583 086,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
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	1 833 736,0	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.2.1.1.1		2 224 345,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
I.3.1.2.1.1.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 253 267,0	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.2.1.1.2		2 665 802,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	

	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.2		-	
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	2 505 894,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.2.1		2 589 241,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.2.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.1.2.1.2.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1		-	
I.3.1.2.1.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 256 119,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.2.2		3 403 314,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2		-	
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	2 474 225,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.3.1		3 020 826,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1		-	
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 включительно с двумя кабелями в траншее	3 242 017,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.3.2		3 637 796,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2		-	
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	2 883 998,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.4.1		2 786 474,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	

	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
I.3.1.2.1.4.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 539 325,0	рублей/км
	С _{город} , 1 10 кВ 3.1.2.1.4.2		3 729 221,0	
	С _{город} , 15 20 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С _{город} , 27,5 60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
I.3.5.1.1.1.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1-10 кВ 3.5.1.1.1.1		2 850 823,0	
	С _{город} , 15-20 кВ 3.5.1.1.1.1			
	С _{город} , 27,5-60 кВ 3.5.1.1.1.1			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.1.1		-	
I.3.5.1.1.1.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1-10 кВ 3.5.1.1.1.2		3 991 153,0	
	С _{город} , 15-20 кВ 3.5.1.1.1.2		-	
	С _{город} , 27,5-60 кВ 3.5.1.1.1.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.1.2		-	
I.3.5.1.1.2.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1-10 кВ 3.5.1.1.2.1		2 829 654,0	
	С _{город} , 15-20 кВ 3.5.1.1.2.1		-	
	С _{город} , 27,5-60 кВ 3.5.1.1.2.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.2.1		-	
I.3.5.1.1.2.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах	-	рублей/км

	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.2.2	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 961 516,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.2.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.2.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.2.2		-	
I.3.5.1.1.3.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.3.1		2 946 770,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.3.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.3.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.3.1		-	
I.3.5.1.1.3.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.3.2		4 125 478,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.3.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.3.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.3.2		-	
I.3.5.1.1.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.4.1		2 617 591,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.4.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.4.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.4.1		-	
I.3.5.1.1.4.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.4.2		3 664 628,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.4.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.4.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.4.2		-	

I.3.5.1.1.5.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.5.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.5.1		3 001 806,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.5.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.5.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.5.1		-	
I.3.5.1.1.5.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.5.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.5.2		4 202 528,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.5.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.5.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.5.2		-	
I.3.5.1.1.6.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.6.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.6.1		3 037 017,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.6.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.6.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.6.1		-	
I.3.5.1.1.6.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.6.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.6.2		4 251 824,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.6.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.6.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.5.1.1.6.2		-	
I.3.5.1.1.7.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.7.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.5.1.1.7.1		4 798 837,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.5.1.1.7.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.5.1.1.7.1		-	

	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.1.1.7.1		-	
I.3.5.1.1.7.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.7.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.1.1.7.2		6 568 647,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.1.1.7.2		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.1.1.7.2		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.1.1.7.2		-	
I.3.5.1.1.8.1	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.8.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.1.1.8.1		5 800 193,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.1.1.8.1		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.1.1.8.1		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.1.1.8.1		-	
I.3.5.1.1.8.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.8.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.1.1.8.2		12 417 916,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.1.1.8.2		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.1.1.8.2		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.1.1.8.2		-	
I.3.5.2.1.1.1	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 833 736,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.1.1		2 224 345,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
I.3.5.2.1.1.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 253 267,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.1.2		2 665 802,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.1.2		-	

	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.1.2		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.2		-	
I.3.5.2.1.2.1	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 505 894,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.2.1		2 589 241,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.2.1		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.2.1		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.2.1		-	
I.3.5.2.1.2.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 256 119,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.2.2		3 403 314,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.2.2		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.2.2		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.2.2		-	
I.3.5.2.1.3.1	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 474 225,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.3.1		3 020 826,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.3.1		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.3.1		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.3.1		-	
	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 242 017,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.3.2		3 637 796,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.3.2		-	
I.3.5.2.1.4.1	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	2 883 998,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.4.1		2 786 474,0	

	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.4.1	включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.4.1		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.4.1		-	
I.3.5.2.1.4.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 539 325,0	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.5.2.1.4.2		3 729 221,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.5.2.1.4.2		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.5.2.1.4.2		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.5.2.1.4.2		-	
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
	С _{город} 1–10 кВ 3.6.1.1.1.1		7 554 545,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.6.1.1.1.1		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.6.1.1.1.1		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.6.1.1.1.1		-	
I.3.6.1.1.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С _{город} 1–10 кВ 3.6.1.1.2		9 487 606,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.6.1.1.2		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.6.1.1.2		-	
I.3.6.1.2.1	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.1	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
	С _{город} 1–10 кВ 3.6.1.2.1		7 544 545,0	
	С _{город} 15–20 кВ 3.6.1.2.1		-	
	С _{город} 27,5–60 кВ 3.6.1.2.1		-	
	С _{город} 110 кВ и выше 3.6.1.2.1		-	
I.3.6.1.2.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые	-	рублей/км

	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.1.1.2.2	методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 487 606,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
I.3.6.1.1.3.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.1.1.3.1		8 785 132,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.6.1.1.3.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.1		-	
I.3.6.1.1.3.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		10 776 845,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2		-	
I.3.6.1.1.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.1.1.4.1		8 810 115,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.1		-	
I.3.6.1.1.4.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		10 796 710,0	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2		-	

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	6 953 954,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.1.1		7 232 933,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.1		-	
I.3.6.2.1.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 103 867,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.1.2		8 475 945,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.1.2		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.1.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.2		-	
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	7 252 872,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.2.1		8 697 598,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1		-	
I.3.6.2.1.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 057 381,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.2.2		10 344 021,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.2.2		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.2.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.2		-	
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	7 261 977,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.3.1		8 968 992,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.3.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.3.1		-	

	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.1		-	
I.3.6.2.1.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 273 645,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.3.2		10 319 070,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.3.2		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.3.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.2		-	
I.3.6.2.1.4.1	С _{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	7 520 835,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.4.1		8 968 992,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.4.1		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.4.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.1		-	
I.3.6.2.1.4.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 383 000,0	рублей/км
	С _{город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.4.2		10 319 070,0	
	С _{город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.4.2		-	
	С _{город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.4.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.2			
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
I.4.1.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.4		1 549 081,0	
	С _{город, 35 кВ} 4.1.4		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 4.1.4		-	
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций				
I.5.1.1.1	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за	5 721,0	рублей/кВт

	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1	исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 725,0	
I.5.1.1.2	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 721,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2		5 725,0	
I.5.1.2.1	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 670,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1		5 922,0	
I.5.1.2.2	C _{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	5 933,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2		5 968,0	
I.5.1.3.1	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 960,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.1		4 259,0	
I.5.1.3.2	C _{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	4 296,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2		4 246,0	
I.5.1.4.2	C _{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	2 259,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2		2 242,0	
I.5.1.5.2	C _{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	2 741,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.2		2 771,0	
I.5.2.2.2	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 912,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.2.2		15 374,0	
I.5.2.3.2	C _{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	9 754,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.2		9 740,0	
I.5.2.4.2	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 956,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.4.2		5 979,0	
I.5.2.5.2	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 621,0	рублей/кВт
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.2		5 072,0	

I.5.2.6.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 510,0	рублей/кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.2		8 501,0	
С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.6.1.5	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.5	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	8 510,0	рублей/кВт
	С _{город, 20/0,4 кВ} 6.1.5		-	
С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 268,0	рублей за точку учета
I.8.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 805,0	рублей за точку учета
I.8.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полу косвенного включения	32 585,0	рублей за точку учета
I.8.2.3	С _{город, 1 20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	187 840,0*	рублей за точку учета
			362 675,0**	
* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6(10) кВ ** применяется при установке на ЛЭП 6(10) кВ				
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
II.2.3.1.4.1.1	С _{вне 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	1 386 919,0	рублей/км
	С _{вне город, 1 20 кВ} 2.3.1.4.1.1		1 935 219,0	
	С _{вне город, 27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1		-	
	С _{вне город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1		-	
II.2.3.1.4.2.1	С _{вне 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	1 412 059,0	рублей/км
	С _{вне город, 1 20 кВ} 2.3.1.4.2.1		1 946 525,0	
	С _{вне город, 27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.1		-	
	С _{вне город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1		-	

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	1 569 560,0	рублей/км
	С _{не город} , 1 20 кВ 2.3.1.4.3.1		1 877 787,0	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1		-	
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	1 361 794,0	рублей/км
	С _{не город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.1.1		1 869 160,0	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 2.3.2.3.1.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 2.3.2.3.1.1		-	
II.2.3.2.3.2.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	С _{не город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.2.1		1 888 397,0	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 2.3.2.3.2.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1		-	
II.2.3.2.3.3.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	С _{не город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.3.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 2.3.2.3.3.1		4 172 146,0	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1		7 992 782,0	
II.2.3.2.3.4.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	С _{не город} , 1 20 кВ 2.3.2.3.4.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 2.3.2.3.4.1		4 172 146,0	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 2.3.2.3.4.1		7 992 782,0	
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	636 389,0	рублей/км
	С _{не город} , 1 20 кВ 2.3.2.4.1.1		1 852 890,0	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 2.3.2.4.1.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 2.3.2.4.1.1		-	

СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
П.3.1.1.1.1.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{не город} , 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1		2 842 296,0	
	С _{не город} , 15-20 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С _{не город} , 27,5-60 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.1		-	
П.3.1.1.1.1.2	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{не город} , 1-10 кВ 3.1.1.1.1.2		3 979 215,0	
	С _{не город} , 15-20 кВ 3.1.1.1.1.2		-	
	С _{не город} , 27,5-60 кВ 3.1.1.1.1.2		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.2		-	
П.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
	С _{не город} , 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1		2 821 191,0	
	С _{не город} , 15-20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С _{не город} , 27,5-60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
П.3.1.1.1.2.2	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{не город} , 1-10 кВ 3.1.1.1.2.2		3 949 667,0	
	С _{не город} , 15-20 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С _{не город} , 27,5-60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	
П.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	-	рублей/км
	С _{не город} , 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1		2 937 956,0	

	С _{не} город, 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1	включительно с одним кабелем в траншее	-	
	С _{не} город, 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1		4 677 857,0	
	С _{не} город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		19 898 481,0	
II.3.1.1.1.3.2	С _{не} город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{не} город, 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2		4 113 138,0	
	С _{не} город, 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С _{не} город, 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С _{не} город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
II.3.1.1.1.4.1	С _{не} город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{не} город, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		2 609 762,0	
	С _{не} город, 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С _{не} город, 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		4 677 857,0	
	С _{не} город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		19 898 481,0	
II.3.1.1.1.4.2	С _{не} город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{не} город, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		3 653 667,0	
	С _{не} город, 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С _{не} город, 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С _{не} город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
II.3.1.1.1.5.1	С _{не} город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{не} город, 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1		2 992 827,0	
	С _{не} город, 15–20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С _{не} город, 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С _{не} город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
II.3.1.1.1.5.2	С _{не} город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях	-	рублей/км

	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.1.1.5.2	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 189 958,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.1.1.5.2		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.5.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.5.2		-	
II.3.1.1.1.6.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.1.1.6.1		3 027 934,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.1.1.6.1		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.6.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.6.1		-	
II.3.1.1.1.6.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.1.1.6.2		4 239 107,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.6.2		-	
II.3.1.1.1.7.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.1.1.7.1		4 784 484,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.7.1		-	
II.3.1.1.1.7.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.1.1.7.2		6 549 000,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.1.1.7.2		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.1.1.7.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.1.1.7.2		-	

П.3.1.1.1.8.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С _{не город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.8.1		5 782 845,0	
	С _{не город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
П.3.1.1.1.8.2	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С _{не город} , 1 10 кВ 3.1.1.1.8.2		9 554 423,0	
	С _{не город} , 15 20 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
П.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	1 828 251,0	рублей/км
	С _{не город} , 1 10 кВ 3.1.2.1.1.1		2 217 692,0	
	С _{не город} , 15 20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
П.3.1.2.1.1.2	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 246 527,0	рублей/км
	С _{не город} , 1 10 кВ 3.1.2.1.1.2		2 657 828,0	
	С _{не город} , 15 20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
П.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	2 498 399,0	рублей/км
	С _{не город} , 1 10 кВ 3.1.2.1.2.1		2 581 497,0	
	С _{не город} , 15 20 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	

	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1		-	
П.3.1.2.1.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 246 380,0	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.2.2		3 393 135,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	С _{не город, 27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2		-	
П.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	2 466 825,0	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.3.1		3 011 790,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	С _{не город, 27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1		-	
П.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 включительно с двумя кабелями в траншее	3 232 320,0	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.3.2		3 626 915,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	С _{не город, 27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2		-	
П.3.1.2.1.4.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 875 372,0	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.4.1		2 778 140,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	С _{не город, 27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1		-	
П.3.1.2.1.4.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 528 739,0	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.1.2.1.4.2		3 718 067,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	

	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.2		-	
II.3.5.1.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.1.1		2 842 296,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.1.1		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.1.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.1.1		-	
II.3.5.1.1.1.2	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.1.2		3 979 215,0	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.1.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.1.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.1.2		-	
II.3.5.1.1.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.2.1		2 821 191,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.2.1		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.2.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.2.1		-	
II.3.5.1.1.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.2.2		3 949 667,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.2.2		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.2.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.2.2		-	
II.3.5.1.1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.3.1		2 937 956,0	

	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.3.1	включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.3.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.3.1		-	
II.3.5.1.1.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.3.2		4 113 138,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.3.2		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.3.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.3.2		-	
II.3.5.1.1.4.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.4.1		2 609 762,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.4.1		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.4.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.4.1		-	
II.3.5.1.1.4.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.4.2		3 653 667,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.4.2		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.4.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.4.2		-	
II.3.5.1.1.5.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.5.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.5.1.1.5.1		2 992 827,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.5.1.1.5.1		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.5.1.1.5.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.1.1.5.1		-	
II.3.5.1.1.5.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.5.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах	-	рублей/км

	Сне город, 1 10 кВ 3.5.1.1.5.2	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 189 958,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.1.1.5.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.1.1.5.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.1.1.5.2		-	
II.3.5.1.1.6.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.6.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.1.1.6.1		3 027 934,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.1.1.6.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.1.1.6.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.1.1.6.1		-	
II.3.5.1.1.6.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.6.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.1.1.6.2		4 239 107,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.1.1.6.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.1.1.6.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.1.1.6.2		-	
II.3.5.1.1.7.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.7.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.1.1.7.1		4 784 484,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.1.1.7.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.1.1.7.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.1.1.7.1		-	
II.3.5.1.1.7.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.7.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.1.1.7.2		6 549 000,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.1.1.7.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.1.1.7.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.1.1.7.2		-	

П.3.5.1.1.8.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.8.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.1.1.8.1		5 782 845,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.1.1.8.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.1.1.8.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.1.1.8.1		-	
П.3.5.1.1.8.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.1.1.8.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.1.1.8.2		12 380 774,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.1.1.8.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.1.1.8.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.1.1.8.2		-	
П.3.5.2.1.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 828 251,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.1.1		2 217 692,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
П.3.5.2.1.1.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 246 527,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.1.2		2 657 828,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.1.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.1.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.2		-	
П.3.5.2.1.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 498 399,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.2.1		2 581 497,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.2.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.2.1		-	

	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.2.1		-	
II.3.5.2.1.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 246 380,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.2.2		3 393 135,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.2.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.2.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.2.2		-	
II.3.5.2.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 466 825,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.3.1		3 011 790,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.3.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.3.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.3.1		-	
II.3.5.2.1.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 232 320,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.3.2		3 626 915,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.3.2		-	
II.3.5.2.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 875 372,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.4.1		2 778 140,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.4.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.4.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.4.1		-	
II.3.5.2.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 528 739,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.5.2.1.4.2		3 718 067,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.5.2.1.4.2		-	

	Сне город, 27,5 60 кВ 3.5.2.1.4.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.5.2.1.4.2		-	
II.3.6.1.1.1.1	Сне 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
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.1.1		7 521 979,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.1.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.1.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.1.1		-	
II.3.6.1.1.1.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.1.2		9 459 229,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.1.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.1.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.1.2		-	
II.3.6.1.1.2.1	Сне 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
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.2.1		7 521 979,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.1		-	
II.3.6.1.1.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.2.2		9 459 229,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
II.3.6.1.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.3.1		8 758 855,0	

	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.3.1	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.3.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.1		-	
II.3.6.1.1.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.3.2		10 744 611,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2		-	
II.3.6.1.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.4.1		8 783 764,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.1		-	
II.3.6.1.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.1.1.4.2		10 764 417,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2		-	
II.3.6.2.1.1.1	Сне 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	6 933 155,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.2.1.1.1		7 211 299,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.1		-	
II.3.6.2.1.1.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые	9 076 637,0	рублей/км

	Сне город, 1 10 кВ 3.6.2.1.1.2	методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	8 450 593,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
II.3.6.2.1.2.1	Сне 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	7 231 178,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.2.1.2.1		8 671 183,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.1		-	
II.3.6.2.1.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 030 290,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.2.1.2.2		10 313 082,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.2		-	
II.3.6.2.1.3.1	Сне 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	7 240 256,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.2.1.3.1		8 942 166,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.1		-	
II.3.6.2.1.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 245 907,0	рублей/км
	Сне город, 1 10 кВ 3.6.2.1.3.2		10 288 206,0	
	Сне город, 15 20 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	Сне город, 27,5 60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	

П.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	7 498 340,0	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.4.1		8 942 166,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.4.1		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.4.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.1		-	
П.3.6.2.1.4.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 354 935,0	рублей/км
	С _{не город, 1 10 кВ} 3.6.2.1.4.2		10 288 206,0	
	С _{не город, 15 20 кВ} 3.6.2.1.4.2		-	
	С _{не город, 27,5 60 кВ} 3.6.2.1.4.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.2		-	
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
П.4.1.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С _{не город, 1 20 кВ} 4.1.4		1 544 447,0	
	С _{не город, 35 кВ} 4.1.4		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.1.4		-	
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций				
П.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	5 704,0	рублей/кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1		5 704,0	
П.5.1.1.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 710,0	рублей/кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2		5 710,0	
П.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	5 653,0	рублей/кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1		5 904,0	
П.5.1.2.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за	5 915,0	рублей/кВт

	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 950,0	
II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 948,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1		4 246,0	
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 283,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2		4 234,0	
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 252,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2		2 235,0	
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 733,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2		2 763,0	
II.5.2.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 853,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.2.2		15 328,0	
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 715,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2		9 711,0	
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 932,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2		5 961,0	
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 603,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2		5 057,0	
II.5.2.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 476,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.2		8 484,0	
С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.6.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.1.5	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	8 484,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 6.1.5		-	

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
П.8.1.1	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 268,0	рублей за точку учета
П.8.2.1	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 805,0	рублей за точку учета
П.8.2.2	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полу косвенного включения	32 585,0	рублей за точку учета
П.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город, 1 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	187 840,0*	рублей за точку учета
			362 675,0**	
* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6(10) кВ				
** применяется при установке на ЛЭП 6(10) кВ				

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова

Приложение 2
к постановлению управления
энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок платы за единицу мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2022 год»

**Ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
(максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и
менее) (в ценах 2022 года без НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:		рублей/кВт
		по постоянной схеме электроснабжения:		
		Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:	321,0	
		Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	492,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		
		Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:	321,0	
		Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	492,0	
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:		рублей/кВт
		по постоянной схеме электроснабжения	219,0	

		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	219,0	
1.2.1	$C_{\max N1.2.1}$	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/кВт
		по постоянной схеме электроснабжения	102,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	102,0	
1.2.2	$C_{\max N1.2.2}$	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/кВт
		по постоянной схеме электроснабжения	273,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	273,0	

Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем $C_{\max N1.2.2}$ не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателем в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;
- физических лицом в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C_2 - ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
1.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город}}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\max N2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 407,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город}}^{1-20 \text{ кВ}}$ $\max N2.3.1.4.1.1$		4 331,0	

I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 256,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ maxN2.3.1.4.2.1		4 434,0	
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	4 245,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ maxN2.3.1.4.3.1		4 057,0	
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 571,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ maxN2.3.2.3.1.1		3 797,0	
I.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ maxN2.3.2.3.2.1		4 454,0	
I.2.3.2.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 199,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ maxN2.3.2.4.1.1		4 041,0	
C3 - ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
I.3.1.1.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.1.1		4 204,0	
I.3.1.1.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.1.2		4 658,0	
I.3.1.1.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.2.1		4 248,0	
I.3.1.1.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.2.2		4 698,0	
I.3.1.1.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.3.1		4 262,0	
I.3.1.1.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.3.2		4 726,0	
I.3.1.1.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с	-	рублей/кВт

	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.1.1.4.1	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 240,0	
I.3.1.1.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.1.1.4.2		4 734,0	
I.3.1.1.1.5.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.1.1.5.1		4 219,0	
I.3.1.1.1.5.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.1.1.5.2		4 720,0	
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	3 964,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.1.1		4 027,0	
I.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 505,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.1.2		4 429,0	
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	3 943,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.2.1		4 124,0	
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 535,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.2.2		4 483,0	
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	3 946,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.3.1		4 279,0	
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 538,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.3.2		4 622,0	
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	3 921,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.4.1		4 230,0	
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 509,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ maxN 3.1.2.1.4.2		4 622,0	

	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.1.1}}$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	4 027,0	
I.3.5.2.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.5.2.1.1.2}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 505,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.1.2}}$		4 429,0	
I.3.5.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.5.2.1.2.1}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 943,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.2.1}}$		4 124,0	
I.3.5.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.5.2.1.2.2}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 535,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.2.2}}$		4 483,0	
I.3.5.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.5.2.1.3.1}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 946,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.3.1}}$		4 279,0	
I.3.5.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.5.2.1.3.2}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 538,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.3.2}}$		4 622,0	
I.3.5.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.5.2.1.4.1}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 921,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.4.1}}$		4 230,0	
I.3.5.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.5.2.1.4.2}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 509,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.5.2.1.4.2}}$		4 622,0	
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
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.6.1.1.2.1}}$		7 302,0	
I.3.6.1.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.6.1.1.2.2}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}_{\text{maxN3.6.1.1.2.2}}$		9 119,0	
I.3.6.1.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN3.6.1.1.3.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом	-	рублей/кВт

	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.3.1}}$	горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 362,0	
I.3.6.1.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.1.1.3.2}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.3.2}}$		9 259,0	
I.3.6.1.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.1.1.4.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.4.1}}$		7 436,0	
I.3.6.1.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.1.1.4.2}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.1.1.4.2}}$		9 444,0	
I.3.6.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.1}}$	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	6 138,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.6.2.1.1}}$		6 258,0	
I.3.6.2.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.1.2}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 591,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.1.2}}$		7 510,0	
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	6 140,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.1}}$		6 293,0	
I.3.6.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.2}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 606,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.2}}$		7 519,0	
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	6 192,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$		7 353,0	
I.3.6.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.2}}$	кабельные линии, прокладываемые методом	6 701,0	рублей/кВт

	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.6.2.1.3.2	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	7 894,0	
I.3.6.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.4	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	6 115,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 3.6.2.1.4		-	
I.3.6.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 573,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ max N 3.6.2.1.4.2		-	
C4 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов)				
I.4.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 4.1.4		5 091,0	
C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (за исключением РТП)				
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 721,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1.1		5 725,0	
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 721,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1.2		5 725,0	
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 670,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2.1		5 922,0	
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 933,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2.2		5 968,0	
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 960,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2.3		4 259,0	

I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 296,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.1.3.2}}$		4 246,0	
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 259,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.1.4.2}}$		2 242,0	
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 741,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.1.5.2}}$		2 771,0	
I.5.2.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 912,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.2.2}}$		15 374,0	
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 754,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.3.2}}$		9 740,0	
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 956,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.4.2}}$		5 979,0	
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 621,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.5.2}}$		5 072,0	
I.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.6.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 510,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{maxN 5.2.6.2}}$		8 501,0	
С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.6.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{maxN 6.1.5}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	8 510,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{\text{maxN 6.1.5}}$		-	
С8 - ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 287,0	рублей/кВт

I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого	835,0	рублей/кВт
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	156,0	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN8.2.2}}$		-	
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	768,0*	рублей/кВт
			1 578,0**	
* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6(10) кВ				
** применяется при установке на ЛЭП 6(10) кВ				
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C2 - ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 403,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$		4 327,0	
II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 252,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$		4 429,0	
II.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	4 240,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.3.1}}$		4 053,0	
II.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 569,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.1}}$		3 793,0	
II.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.2.3.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.2.1}}$		4 450,0	
II.2.3.2.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.2.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 195,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 2.3.2.4.1.1}}$		4 037,0	
C3 - ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
II.3.1.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.1.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.1.1}}$		4 200,0	
II.3.1.1.1.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.1.1.1.3}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с	-	рублей/кВт

	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.1.3	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 653,0	
II.3.1.1.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.2.1		4 244,0	
II.3.1.1.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.2.2		4 693,0	
II.3.1.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.3.1		4 257,0	
II.3.1.1.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.3.2		4 721,0	
II.3.1.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.4.1		4 235,0	
II.3.1.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.4.2		4 729,0	
II.3.1.1.1.5.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.5.1		4 215,0	
II.3.1.1.1.5.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.1.1.5.2		4 715,0	
II.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	3 960,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.1.1		4 023,0	
II.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 500,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.1.2		4 425,0	
II.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	3 939,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.2.1		4 120,0	

П.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 530,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.2.2		4 479,0	
П.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	3 942,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.3.1		4 275,0	
П.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	4 533,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.3.2		4 617,0	
П.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	3 917,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.4.1		4 226,0	
П.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 505,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.1.2.1.4.2		4 617,0	
П.3.5.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.5.1.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.5.1.1.1.1		4 200,0	
П.3.5.1.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.5.1.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.5.1.1.1.2		4 653,0	
П.3.5.1.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.5.1.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.5.1.1.2.1		4 244,0	
П.3.5.1.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.5.1.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.5.1.1.2.2		4 693,0	
П.3.5.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.4.5.1.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.5.1.1.3.1		4 257,0	
П.3.5.1.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.5.1.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ maxN3.5.1.1.3.2		4 721,0	

П.3.5.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.1.4.1		4 235,0	
П.3.5.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.1.4.2		4 729,0	
П.3.5.1.1.5.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.1.5.1	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.1.5.1		4 215,0	
П.3.5.1.1.5.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.1.5.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.1.5.2		4 715,0	
П.3.5.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 960,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.1.1		4 023,0	
П.3.5.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 500,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.1.2		4 425,0	
П.3.5.1.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 939,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.2.1		4 120,0	
П.3.5.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 530,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.2.2		4 479,0	
П.3.5.1.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 942,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.3.1		4 275,0	
П.3.5.1.2.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 533,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.3.2		4 617,0	
П.3.5.1.2.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой	3 917,0	рублей/кВт

	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.4.1	изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	4 226,0	
П.3.5.1.2.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.5.1.2.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 505,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.5.1.2.4.2		4 617,0	
П.3.6.1.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.1.1.2.1		7 295,0	
П.3.6.1.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.1.1.2.2		9 110,0	
П.3.6.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.1.1.3.1		7 355,0	
П.3.6.1.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.1.1.3.2		9 250,0	
П.3.6.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.1.1.4.2		7 429,0	
П.3.6.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.1.1.4.2		9 435,0	
П.3.6.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	6 132,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.1.1		6 252,0	
П.3.6.2.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 584,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.1.2		7 502,0	

П.3.6.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	6 134,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.2.1		6 287,0	
П.3.6.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 599,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.2.2		7 511,0	
П.3.6.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	6 186,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.3.1		7 346,0	
П.3.6.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 694,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.3.2		7 886,0	
П.3.6.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 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	6 109,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.4.1		-	
П.3.6.2.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 566,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 10 кВ}}$ maxN 3.6.2.1.4.2		-	
С4 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов)				
П.4.1.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 20 кВ}}$ maxN 4.1.4		5 086,0	
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (за исключением РТП)				
П.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ maxN 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 704,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ maxN 5.1.1.1		5 704,0	

II.5.1.1.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 710,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.1.2}}$		5 710,0	
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.2.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 653,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.2.1}}$		5 904,0	
II.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 915,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.2.2}}$		5 950,0	
II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.3.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 948,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.3.1}}$		4 246,0	
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 283,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.3.2}}$		4 234,0	
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 252,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.4.2}}$		2 235,0	
II.5.1.4.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.4.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 733,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.1.4.3}}$		2 763,0	
II.5.2.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 853,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.2.2}}$		15 328,0	
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 715,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.3.2}}$		9 711,0	
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 932,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.4.2}}$		5 961,0	
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 603,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxNS.2.5.2}}$		5 057,0	

II.5.2.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ maxN 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 476,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ maxN 5.2.6.2		8 484,0	
С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.6.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ maxN 6.1.5	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	8 484,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ maxN 6.1.5		-	
С8 - ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 287,0	рублей/кВт
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого	835,0	рублей/кВт
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	156,0	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 20 кВ}}$ maxN 8.2.2		-	
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 20 кВ}}$ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	768,0*	рублей/кВт
			1 578,0**	
* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6(10) кВ ** применяется при установке на ЛЭП 6(10) кВ				

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова

Приложение 3

к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных тарифных
ставок, ставок платы за единицу мощности и
формул платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, осуществляющих свою деятельность
на территории Липецкой области, на 2022 год»

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, рассчитывается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения и реализации мероприятий по выполнению технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями (пункт 16 приказа ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания)), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых

предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum_{s,t} (C_{4(s,t)} * p) + \sum_{s,t} (C_{5(s,t)} * N) + C_{6(s,t)} * N + C_{7(s,t)} * N + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

p – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида

используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

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

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета.

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

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

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

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет:

$$P = 550 * n, \text{ (руб. с НДС),}$$

где:

n - количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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.

3. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет:

$$P = 550 * n, \text{ (руб. с НДС),}$$

где:

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