



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ
И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 29.12.2021 № 469-стс
г. Ярославль

Об утверждении
стандартизированных тарифных
ставок и ставок за единицу
максимальной мощности
для расчета платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций на территории
Ярославской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 09.08.2012 № 709-п», на основании решения правления департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 16.12.2021

ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год согласно приложению 1.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год согласно приложению 2.

1.3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

1.4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области согласно приложению 4.

1.5. Размер фактических за 2020 год и плановых на 2022 год выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на территории Ярославской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 5.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

3. Приказ подлежит опубликованию в газете «Документ-Регион».

Заместитель директора департамента –
председатель комитета регулирования
тарифов и цен департамента



М.А. Сачкова

Приложение 1
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики
и регулирования тарифов
Ярославской области
от 29.12.2021 № 469-стс

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2022 год**

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), в расчете на одно присоединение (руб.):

Таблица 1
(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

Наименование		Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение	Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение*
1	2	3	4
C_1	стандартизированная тарифная ставка C_1 итоговой суммой	17 615,42	14 180,00
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:			
$C_{1.1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 781,17	6 781,17
$C_{1.2}$	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-
$C_{1.2.1}$	выдача сетевой организацией акта об осуществлении	-	7 398,83

1	2	3	4
	технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний		
C _{1.2.2}	проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний	10 834,25	-

Таблица 2

(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.1.1.3.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии	518 837,04	руб./км
	C _{город, 1–20 кВ} 2.1.1.3.1.1	на деревянных опорах	-	
	C _{город, 27,5–60 кВ} 2.1.1.3.1.1	изолированным сталеалюминиевым проводом	-	
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.1.1.3.1.1	сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	-	
I.2.3.1.3.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии	1 285 605,11	руб./км
	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1	на железобетонных опорах	1 742 695,39	
	C _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.1.1	изолированным сталеалюминиевым проводом	-	
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1	сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	-	
I.2.3.1.3.1.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2	воздушные линии	1 751 738,23	руб./км
	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.2	на железобетонных опорах	2 303 595,41	
	C _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.1.2	изолированным сталеалюминиевым проводом	-	
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.2	сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные	-	
I.2.3.1.3.2.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии	1 466 938,65	руб./км
	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1	на железобетонных опорах	2 073 416,66	
	C _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.1	изолированным сталеалюминиевым проводом	-	
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1	сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	-	
I.2.3.1.3.2.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии	2 175 910,61	руб./км
	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.2	на железобетонных опорах	2 846 148,41	
	C _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.2	изолированным сталеалюминиевым проводом	-	
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.2	сечением от 50 до 100 кв. мм включительно двухцепные	-	

1	2	3	4	5
I.2.3.1.3.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии	1 537 263,17	руб./км
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.3.1	на железобетонных опорах изолированным	2 185 653,31	
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.3.1	сталеалюминиевым проводом	-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3.1	сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные	-	
I.2.3.1.3.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.2	воздушные линии	2 411 346,23	руб./км
	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.3.2	на железобетонных опорах изолированным	2 879 132,41	
	С _{город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.3.2	сталеалюминиевым проводом	-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3.2	сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные	-	
С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
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 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 067 976,65	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.1.1		2 754 714,31	
	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 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 702 883,31	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.1.2		4 189 956,71	
	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 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 281 969,15	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1		3 182 863,30	
	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 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 105 216,91	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.2.2		4 539 493,71	
	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 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 783 024,49	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.3.1		3 124 906,09	
	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	3 818 986,31	руб./км

1	2	3	4	5
	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 823 575,91	
	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 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	3 181 628,30	руб./км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 002 840,92	
	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 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 657 725,72	руб./км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		5 875 225,46	
	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.3.2.2.1.2.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	7 998 812,66	руб./км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.2.2.1.2.1		7 956 438,28	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.2.2.1.2.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.2.2.1.2.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.2.2.1.2.1		-	
I.3.2.2.1.2.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	10 581 571,16	руб./км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.2.2.1.2.2		10 509 240,40	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.2.2.1.2.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.2.2.1.2.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.2.2.1.2.2		-	
I.3.2.2.1.3.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.3.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	8 289 919,86	руб./км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.2.2.1.3.1		7 928 294,86	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.2.2.1.3.1		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.2.2.1.3.1		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.2.2.1.3.1		-	
I.3.2.2.1.3.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.3.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	10 994 706,56	руб./км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.2.2.1.3.2		10 636 604,56	
	С _{город} , 15–20 кВ 3.2.2.1.3.2		-	
	С _{город} , 27,5–60 кВ 3.2.2.1.3.2		-	
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.2.2.1.3.2		-	
I.3.2.2.1.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или	9 046 671,60	руб./км
	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		9 069 330,66	

1	2	3	4	5
	С _{город, 15–20 кВ} 3.1.2.1.4.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	-	
	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.3.2.2.1.4.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	11 347 285,10	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.4.2		12 664 061,16	
	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.3.5.2.1.2.1	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 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 045 372,66	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.2.1		1 653 949,61	
	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 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 170 363,16	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.2.2		3 336 138,06	
	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 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 404 798,86	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.3.1		2 378 614,66	
	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		-	
I.3.5.2.1.3.2	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 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 860 740,56	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.3.2		4 530 208,48	
	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 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 170 028,60	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.4.1		2 303 525,66	
	С _{город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.4.1		-	
	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	4 311 609,04	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.4.2		4 635 286,16	

1	2	3	4	5
	С _{город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.4.2	с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	
	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.3.6.2.1.1.1	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 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	8 954 492,94	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.1.1		8 421 483,15	
	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 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	10 793 223,15	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.1.2		11 386 063,15	
	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 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	9 434 929,01	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.2.1		9 801 703,95	
	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 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	17 328 173,15	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.2.2		17 954 503,15	
	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 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	9 060 169,34	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.3.1		9 621 985,40	
	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	19 545 753,15	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.3.2		20 278 293,15	

1	2	3	4	5
	С _{город, 15–20 кВ} 3.6.2.1.3.2	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	-	
	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 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	10 029 615,62	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.4.1		13 916 102,33	
	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 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	22 247 033,15	руб./км
	С _{город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.4.2		21 368 353,15	
	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		-	
С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательные пункты)				
I.4.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	руб./шт.
	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.1		1 997 178,22	
	С _{город, 35 кВ} 4.1.1		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 4.1.1		-	
I.4.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./шт.
	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.2		1 870 850,00	
	С _{город, 35 кВ} 4.1.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 4.1.2		-	
I.4.1.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.3		1 870 850,00	
	С _{город, 35 кВ} 4.1.3		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 4.1.3		-	
I.4.1.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./шт.
	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.4		1 870 850,00	
	С _{город, 35 кВ} 4.1.4		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 4.1.4		-	
I.4.1.5	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.5	реклоузеры номинальным	-	руб./шт.

1	2	3	4	5
	С _{4.1.5} город, 1–20 кВ	током свыше 1000 А	1 870 850,00	
	С _{4.1.5} город, 35 кВ		-	
	С _{4.1.5} город, 110 кВ и выше		-	
I.4.2.1	С _{4.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	-	руб./шт.
	С _{4.2.1} город, 1–20 кВ		76 490,00	
	С _{4.2.1} город, 35 кВ		-	
	С _{4.2.1} город, 110 кВ и выше		-	
I.4.2.2	С _{4.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./шт.
	С _{4.2.2} город, 1–20 кВ		76 490,00	
	С _{4.2.2} город, 35 кВ		-	
	С _{4.2.2} город, 110 кВ и выше		-	
I.4.2.3	С _{4.2.3} город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	С _{4.2.3} город, 1–20 кВ		70 184,10	
	С _{4.2.3} город, 35 кВ		-	
	С _{4.2.3} город, 110 кВ и выше		-	
I.4.2.4	С _{4.2.4} город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./шт.
	С _{4.2.4} город, 1–20 кВ		76 490,00	
	С _{4.2.4} город, 35 кВ		-	
	С _{4.2.4} город, 110 кВ и выше		-	
I.4.2.5	С _{4.2.5} город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	-	руб./шт.
	С _{4.2.5} город, 1–20 кВ		76 490,00	
	С _{4.2.5} город, 35 кВ		-	
	С _{4.2.5} город, 110 кВ и выше		-	
С ₅ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.5.1.1.1	С _{5.1.1.1} город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового (мачтового) типа	25 693,10	руб./кВт
	С _{5.1.1.1} город, 10/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.1.1} город, 20/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.1.1} город, 6/10/(10/6) кВ		-	
	С _{5.1.1.1} город, 10/20/(20/10) кВ		-	
	С _{5.1.1.1} город, 6/20/(20/6) кВ		-	
I.5.1.2.1	С _{5.1.2.1} город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового (мачтового) типа	14 922,30	руб./кВт
	С _{5.1.2.1} город, 10/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.2.1} город, 20/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.2.1} город, 6/10/(10/6) кВ		-	
	С _{5.1.2.1} город, 6/20/(20/6) кВ		-	

1	2	3	4	5
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.2		-	
I.5.1.2.2	С _{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	11 210,13	руб./кВт
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С _{город} , 6/10/(10/6) кВ 5.1.2.2		-	
	С _{город} , 10/20/(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С _{город} , 6/20/(20/6) кВ 5.1.2.2		-	
I.5.1.3.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 745,74	руб./кВт
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С _{город} , 6/10/(10/6) кВ 5.1.3.2		-	
	С _{город} , 10/20/(20/10) кВ 5.1.3.2		-	
	С _{город} , 6/20/(20/6) кВ 5.1.3.2		-	
I.5.1.3.3	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	11 566,24	руб./кВт
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	С _{город} , 6/10/(10/6) кВ 5.1.3.3		-	
	С _{город} , 10/20/(20/10) кВ 5.1.3.3		-	
	С _{город} , 6/20/(20/6) кВ 5.1.3.3		-	
I.5.1.4.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 329,80	руб./кВт
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С _{город} , 6/10/(10/6) кВ 5.1.4.2		-	
	С _{город} , 10/20/(20/10) кВ 5.1.4.2		-	
	С _{город} , 6/20/(20/6) кВ 5.1.4.2		-	
I.5.1.4.3	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8 569,44	руб./кВт
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	С _{город} , 6/10/(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	С _{город} , 10/20/(20/10) кВ 5.1.4.3		-	
	С _{город} , 6/20/(20/6) кВ 5.1.4.3		-	
I.5.1.5.2	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 370,86	руб./кВт
	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С _{город} , 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.2		-	

1	2	3	4	5
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.5.2		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.5.2		-	
I.5.1.5.3	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 336,14	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.3			
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.1.5.3		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.5.3		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.5.3		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.5.3	-		
I.5.2.3.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 708,15	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.2			
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.3.2		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.3.2		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.3.2		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.3.2	-		
I.5.2.3.3	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	35 091,79	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.3			
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.3.3		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.3.3		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.3.3		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.3.3	-		
I.5.2.4.2	С _{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	8 875,34	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.4.2			
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.4.2		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.4.2		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.4.2		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.4.2	-		
I.5.2.4.3	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	17 066,31	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.4.3			
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.4.3		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.4.3		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.4.3		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.4.3	-		
I.5.2.5.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	4 484,35	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.2			
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.5.2		-	

1	2	3	4	5
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.5.2	шкафного или киоскового типа	-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.5.2		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.2		-	
I.5.2.5.3	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	11 797,62	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.3		-	
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.5.3		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.5.3		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.5.3		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.3		-	
I.5.2.6.3	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10 397,59	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.3		-	
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.6.3		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.6.3		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.6.3		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.6.3		-	
I.5.7.3	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	8 897,00	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.7.3		-	
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.7.3		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.7.3		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.7.3		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.7.3		-	
I.5.8.3	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	8 232,49	руб./кВт
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.8.3		-	
	С _{город, 20/0,4 кВ} 5.2.8.3		-	
	С _{город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.8.3		-	
	С _{город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.8.3		-	
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.8.3		-	
С ₈ – 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	19 481,16	руб. 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	25 313,08	руб. за точку учета
I.8.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета	29 469,42	руб.

1	2	3	4	5
	С _{город, 1–20 кВ} 8.2.2	электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	251 304,03	за точку учета
	С _{город, 35 кВ} 8.2.2		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.2		-	
I.8.2.3	С _{город, 1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	192 950,29-	руб. за точку учета
	С _{город, 35 кВ} 8.2.3		-	
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.3		-	
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
С₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
II.2.1.1.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	518 837,04	руб./км
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.1.1.3.1.1		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.1.1.3.1.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.1.1.3.1.1		-	
II.2.3.1.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	1 285 605,11	руб./км
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1		1 742 695,39	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.1.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1		-	
II.2.3.1.3.1.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные	1 751 738,23	руб./км
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.2		2 303 595,41	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.1.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.2		-	
II.2.3.1.3.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	1 466 938,65	руб./км
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1		2 073 416,66	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1		-	
II.2.3.1.3.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно двухцепные	2 175 910,61	руб./км
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.2		2 846 148,41	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.2.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.2		-	
II.2.3.1.3.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные	1 537 263,17	руб./км
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.3.1		2 185 653,31	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.3.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3.1		-	
II.2.3.1.3.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.2	воздушные линии	2 411 346,23	руб./км

1	2	3	4	5
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.3.2	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные	2 879 132,41	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.1.3.3.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3.2		-	
С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
II.3.1.2.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 067 976,65	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.1.1		2 754 714,31	
	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		-	
II.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 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 702 883,31	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.1.2		4 189 956,71	
	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		-	
II.3.1.2.1.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 281 969,15	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1		3 182 863,30	
	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, 27,5–60 кВ} 3.1.2.1.2.1		-	
II.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 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 105 216,91	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.2.2		4 539 493,71	
	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		-	
II.3.1.2.1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 783 024,49	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.3.1		3 124 906,09	
	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		-	
II.3.1.2.1.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 818 986,31	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.3.2		4 823 575,91	
	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		-	

1	2	3	4	5
II.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 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	3 181 628,30	руб./км
	С не город, 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 002 840,92	
	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		-	
II.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 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 657 725,72	руб./км
	С не город, 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		5 875 225,46	
	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.3.2.2.1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	7 998 812,66	руб./км
	С не город, 1–10 кВ 3.2.2.1.2.1		7 956 438,28	
	С не город, 15–20 кВ 3.2.2.1.2.1		-	
	С не город, 27,5–60 кВ 3.2.2.1.2.1		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.2.2.1.2.1		-	
II.3.2.2.1.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	10 581 571,16	руб./км
	С не город, 1–10 кВ 3.2.2.1.2.2		10 509 240,40	
	С не город, 15–20 кВ 3.2.2.1.2.2		-	
	С не город, 27,5–60 кВ 3.2.2.1.2.2		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.2.2.1.2.2		-	
II.3.2.2.1.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.3.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	8 289 919,86	руб./км
	С не город, 1–10 кВ 3.2.2.1.3.1		7 928 294,86	
	С не город, 15–20 кВ 3.2.2.1.3.1		-	
	С не город, 27,5–60 кВ 3.2.2.1.3.1		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.2.2.1.3.1		-	
II.3.2.2.1.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.3.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	10 994 706,56	руб./км
	С не город, 1–10 кВ 3.2.2.1.3.2		10 636 604,56	
	С не город, 15–20 кВ 3.2.2.1.3.2		-	
	С не город, 27,5–60 кВ 3.2.2.1.3.2		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.2.2.1.3.2		-	
II.3.2.2.1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.4.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	9 046 671,60	руб./км
	С не город, 1–10 кВ 3.2.2.1.4.1		9 069 330,66	
	С не город, 15–20 кВ 3.2.2.1.4.1		-	
	С не город, 27,5–60 кВ 3.2.2.1.4.1		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.2.2.1.4.1		-	

1	2	3	4	5
I.3.2.2.1.4.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.4.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	11 347 285,10	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.2.2.1.4.2		12 664 061,16	
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.2.2.1.4.2		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.2.2.1.4.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.2.2.1.4.2		-	
II.3.5.2.1.2.1	С _{не 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 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 045 372,66	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.2.1		1 653 949,61	
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.2.1		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.5.2.1.2.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.2.1.2.1		-	
I.3.5.2.1.2.2	С _{не 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 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 170 363,16	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.2.2		3 336 138,06	
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.2.2		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.5.2.1.2.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.2.1.2.2		-	
II.3.5.2.1.3.1	С _{не 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 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 404 798,86	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.3.1		2 378 614,66	
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.3.1		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.5.2.1.3.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.2.1.3.1		-	
II.3.5.2.1.3.2	С _{не 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 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 860 740,56	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.3.2		4 530 208,48	
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.3.2		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.5.2.1.3.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.2.1.3.2		-	
II.3.5.2.1.4.1	С _{не 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 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 170 028,60	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.4.1		2 303 525,66	
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.4.1		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.5.2.1.4.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.2.1.4.1		-	
II.3.5.2.1.4.2	С _{не 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 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 311 609,04	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.5.2.1.4.2		4 635 286,16	
	С _{не город, 15–20 кВ} 3.5.2.1.4.2		-	
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 3.5.2.1.4.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 3.5.2.1.4.2		-	
II.3.6.2.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии,	8 954 492,94	руб./км

1	2	3	4	5
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.1.1.1	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	8 421 483,15	
	С _{не город} , 15–20 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.1		-	
II.3.6.2.1.1.2	С _{не 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 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	10 793 223,15	руб./км
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.1.1.2		11 386 063,15	
	С _{не город} , 15–20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
II.3.6.2.1.2.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	9 434 929,01	руб./км
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		9 801 703,95	
	С _{не город} , 15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.1		-	
II.3.6.2.1.2.2	С _{не 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 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	17 328 173,15	руб./км
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.1.2.2		17 954 503,15	
	С _{не город} , 15–20 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.2		-	
II.3.6.2.1.3.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	9 060 169,34	руб./км
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.1.3.1		9 621 985,40	
	С _{не город} , 15–20 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.1		-	
II.3.6.2.1.3.2	С _{не 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 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	19 545 753,15	руб./км
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		20 278 293,15	
	С _{не город} , 15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С _{не город} , 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С _{не город} , 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	

1	2	3	4	5
II.3.6.2.1.4.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	10 029 615,62	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.4.1		13 916 102,33	
	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		-	
II.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 изоляция сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	22 247 033,15	руб./км
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.2.1.4.2		21 368 353,15	
	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		-	
С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
II.4.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.1		1 997 178,22	
	С _{не город, 35 кВ} 4.1.1		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.1.1		-	
II.4.1.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.2		1 870 850,00	
	С _{не город, 35 кВ} 4.1.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.1.2		-	
II.4.1.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.3		1 870 850,00	
	С _{не город, 35 кВ} 4.1.3		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.1.3		-	
II.4.1.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.4		1 870 850,00	
	С _{не город, 35 кВ} 4.1.4		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.1.4		-	
II.4.1.5	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.1.5	Реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.5		1 870 850,00	
	С _{не город, 35 кВ} 4.1.5		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.1.5		-	
II.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.2.1		76 490,00	

1	2	3	4	5
	С _{не город, 35 кВ} 4.2.1	включительно	-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.2.1		-	
II.4.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.2	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.2.2		76 490,00	
	С _{не город, 35 кВ} 4.2.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.2.2		-	
II.4.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.2.3		70 184,10	
	С _{не город, 35 кВ} 4.2.3		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.2.3		-	
II.4.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.2.4		76 490,00	
	С _{не город, 35 кВ} 4.2.4		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.2.4		-	
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.5		-	
II.4.2.5	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.5	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	-	руб./шт.
	С _{не город, 1–20 кВ} 4.2.5		76 490,00	
	С _{не город, 35 кВ} 4.2.5		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 4.2.5		-	
С ₅ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.5.1.1.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового (мачтового) типа	25 693,10	руб./кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1		-	
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.1.1.1		-	
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.1.1		-	
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.1.1		-	
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.1.1		-	
II.5.1.2.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового (мачтового) типа	14 922,30	руб./кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1		-	
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.1.2.1		-	
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.1.2.1		-	
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.1.2.1		-	
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.1.2.1		-	
II.5.1.2.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 210,13	руб./кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2		-	
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.1.2.2		-	

1	2	3	4	5
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.2.2	шкафного или киоскового типа	-	
	С город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.1.2.2		-	
II.5.1.3.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 745,74	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.3.2		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.3.2		-	
II.5.1.3.3	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	11 566,24	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.3.3		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.3.3		-	
II.5.1.4.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 329,80	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.4.2		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.4.2		-	
II.5.1.4.3	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8 569,44	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.4.3		-	
II.5.1.5.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 370,86	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.2		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.5.2		-	
II.5.1.5.3	С не город, 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	5 336,14	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.3		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.5.3		-	

1	2	3	4	5
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.3	блочного типа	-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.1.5.3		-	
	С не город, 6/20/(20/6) кВ 5.1.5.3		-	
II.5.2.3.2	С не город, 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 708,15	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.3.2		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.3.2		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.3.2		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.2.3.2		-	
II.5.2.3.3	С не город, 6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	35 091,79	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.3.3		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.2.3.3		-	
II.5.2.4.2	С 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	8 875,34	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.4.2		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.2.4.2		-	
II.5.2.4.3	С не город, 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	17 066,31	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.4.3		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.4.3		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.4.3		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.2.4.3		-	
II.5.2.5.2	С 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	4 484,35	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.5.2		-	
	С не город, 10/20/(20/10) кВ 5.2.5.2		-	
II.5.2.5.3	С не город, 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до до 1000 кВА включительно блочного типа	11 797,62	руб./кВт
	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.5.3		-	
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.5.3		-	
	С не город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.5.3		-	

1	2	3	4	5
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.5.3		-	
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.3		-	
II.5.2.6.3	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10 397,59	руб./кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.3			
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.6.3		-	
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.6.3		-	
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.6.3		-	
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.6.3		-	
II.5.7.3	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до до 1600 кВА включительно блочного типа	8 897,00	руб./кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.7.3			
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.7.3		-	
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.7.3		-	
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.7.3		-	
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.7.3		-	
II.5.8.3	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до до 2000 кВА включительно блочного типа	8 232,49	руб./кВт
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.8.3			
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.8.3		-	
	С _{не город, 6/10/(10/6) кВ} 5.2.8.3		-	
	С _{не город, 10/20/(20/10) кВ} 5.2.8.3		-	
	С _{не город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.8.3		-	
С ₈ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19 481,16	руб. за точку учета
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 313,08	руб. за точку учета
II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	29 469,42	руб. за точку учета
	С _{не город, 1–20 кВ} 8.2.2		251 304,03	
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.2		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.2		-	
II.8.2.3	С _{не город, 1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	192 950,29	руб. за точку учета
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.3		-	
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.3		-	

*В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки либо ставки за единицу максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными Методическими указаниями.

Приложение 2
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики
и регулирования тарифов
Ярославской области
от 29.12.2021 № 469-стс

СТАВКИ
за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ
и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Ярославской области на 2022 год

Таблица 1

(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
I. Для территорий городских населенных пунктов				
<i>C</i> ₂ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.1.1.3.1.1	<i>C</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} <i>maxN</i> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	3 513,86	руб./кВт
	<i>C</i> _{город, 1–20 кВ} <i>maxN</i> 2.1.1.3.1.1		-	
I.2.3.1.3.1.1	<i>C</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} <i>maxN</i> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	9 455,51	руб./кВт
	<i>C</i> _{город, 1–20 кВ} <i>maxN</i> 2.3.1.3.1.1		6 501,59	
I.2.3.1.3.1.2	<i>C</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} <i>maxN</i> 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные	3 421,36	руб./кВт
	<i>C</i> _{город, 1–20 кВ} <i>maxN</i> 2.3.1.3.1.2		8 334,28	
I.2.3.1.3.2.1	<i>C</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} <i>maxN</i> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	11 546,95	руб./кВт
	<i>C</i> _{город, 1–20 кВ} <i>maxN</i> 2.3.1.3.2.1		10 156,04	
I.2.3.1.3.2.1	<i>C</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} <i>maxN</i> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии	6 270,35	руб./кВт

1	2	3	4	5
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно двухцепные	12 277,50	
I.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии	6 002,77	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные	6 860,80	
I.2.3.1.3.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.2}$	воздушные линии	7 244,85	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.2}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные	4 518,82	
C_3 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	7 706,12	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$		2 547,83	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$		-	
I.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 766,91	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.2}$		1 550,11	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.1.2}$		-	
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	5 507,97	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$		9 967,57	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$		-	
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 627,49	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.2}$		14 569,32	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.2.2}$		-	
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	4 742,65	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$		7 517,44	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$		-	
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях	7 653,04	руб./кВт

1	2	3	4	5
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.1.2.1.3.2$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	14 706,02	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.1.2.1.3.2$		-	
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.1.2.1.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	6 709,58	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.1.2.1.4.1$		18 186,13	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.1.2.1.4.1$		-	
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.1.2.1.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 986,59	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.1.2.1.4.2$		15 620,95	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.1.2.1.4.2$		-	
I.3.2.2.1.2.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.2.2.1.2.1$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	5 297,23	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.2.2.1.2.1$		5 269,16	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.2.2.1.2.1$		-	
I.3.2.2.1.2.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.2.2.1.2.2$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	7 007,66	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.2.2.1.2.2$		6 959,76	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.2.2.1.2.2$		-	
I.3.2.2.1.3.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.2.2.1.3.1$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	3 855,78	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.2.2.1.3.1$		3 687,58	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.2.2.1.3.1$		-	
I.3.2.2.1.3.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.2.2.1.3.2$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	5 113,82	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.2.2.1.3.2$		4 947,26	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.2.2.1.3.2$		-	
I.3.2.2.1.4.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.2.2.1.4.1$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	4 112,12	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.2.2.1.4.1$		3 274,13	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.2.2.1.4.1$		-	
I.3.2.2.1.4.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N3.2.2.1.4.2$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200	4 096,49	руб./кВт
	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ $\text{max}N3.2.2.1.4.2$		4 571,86	
	$C_{\text{город}}$, 15–20 кВ $\text{max}N3.2.2.1.4.2$		-	

1	2	3	4	5
		до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке		
I.3.5.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	871,14	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.2.1		1 095,33	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.2.1		-	
I.3.5.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	904,32	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.2.2		2 209,36	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.2.2		-	
I.3.5.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	826,35	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.3.1		1 106,33	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.3.1		-	
I.3.5.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	841,39	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.3.2		2 107,07	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.3.2		-	
I.3.5.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	818,88	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.4.1		831,60	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.4.1		-	
I.3.5.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	813,51	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.4.2		1 673,39	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}}$ N3.5.2.1.4.2		-	
I.3.6.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно	16 998,04	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.1.1.1		12 030,69	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}}$ N3.6.2.1.1.1		-	

1	2	3	4	5
		с одной трубой в скважине		
I.3.6.2.1.1.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.1.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	18 738,23	руб./кВт
	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.1.2$		16 265,80	
	$C_{город, 15-20 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.1.2$		-	
I.3.6.2.1.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	22 582,96	руб./кВт
	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.2.1$		16 127,58	
	$C_{город, 15-20 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.2.1$		-	
I.3.6.2.1.2.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.2.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	25 992,26	руб./кВт
	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.2.2$		16 159,05	
	$C_{город, 15-20 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.2.2$		-	
I.3.6.2.1.3.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	11 804,42	руб./кВт
	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.3.1$		11 016,55	
	$C_{город, 15-20 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.3.1$		-	
I.3.6.2.1.3.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.3.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	18 065,39	руб./кВт
	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.3.2$		14 082,15	
	$C_{город, 15-20 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.3.2$		-	
I.3.6.2.1.4.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.4.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода	11 999,07	руб./кВт
	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.4.1$		22 822,41	
	$C_{город, 15-20 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.1.4.1$			

1	2	3	4	5
		от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине		
I.3.6.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	12 134,75	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N3.6.2.1.4.2}$		25 404,60	
	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N3.6.2.1.4.2}$			
C_4 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
I.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.1.1}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max}N4.1.1}$		17 911,91	
I.4.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.1.2}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max}N4.1.2}$		12 472,33	
I.4.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max}N4.1.3}$		6 236,17	
I.4.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max}N4.1.4}$		4 157,44	
I.4.1.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.1.5}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N4.1.5}$		3 118,08	
I.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.2.1}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N4.2.1}$		686,01	
I.4.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.2.2}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N4.2.2}$		509,93	
I.4.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N4.2.3}$		499,53	
I.4.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.2.4}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N4.2.4}$		169,98	
I.4.2.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N4.2.5}$	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	-	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N4.2.5}$		127,48	
C_5 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением РТП				
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового	25 693,10	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.1.1}$			
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.1.1}$		-	

1	2	3	4	5
	$C_{город, 6/10/(10/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.1.1$	(мачтового) типа	-	
	$C_{город, 10/20/(20/10) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.1.1$		-	
	$C_{город, 6/20/(20/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.1.1$		-	
I.5.1.2.1	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового (мачтового) типа	14 922,30	руб./кВт
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{город, 20/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{город, 6/10/(10/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{город, 10/20/(20/10) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{город, 6/20/(20/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$		-	
I.5.1.2.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 210,13	руб./кВт
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{город, 20/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{город, 6/10/(10/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{город, 10/20/(20/10) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{город, 6/20/(20/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$		-	
I.5.1.3.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 745,74	руб./кВт
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{город, 20/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{город, 6/10/(10/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{город, 10/20/(20/10) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{город, 6/20/(20/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$		-	
I.5.1.3.3	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	11 566,24	руб./кВт
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{город, 20/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{город, 6/10/(10/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{город, 10/20/(20/10) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{город, 6/20/(20/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.3$		-	
I.5.1.4.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 329,80	руб./кВт
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{город, 20/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{город, 6/10/(10/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{город, 10/20/(20/10) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{город, 6/20/(20/6) \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.2$		-	
I.5.1.4.3	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением	8 569,44	
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.3$			

1	2	3	4	5
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.4.3}$	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.4.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.4.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.4.3}$		-	
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 370,86	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.2}$	-		
I.5.1.5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 336,14	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.5.3}$	-		
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 708,15	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$	-		
I.5.2.3.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	35 091,79	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$	-		
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 875,34	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$	-		
I.5.2.4.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более	17 066,31	руб./кВт

1	2	3	4	5
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.3}$		-	
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 484,35	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$	-		
I.5.2.5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	11 797,62	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$	-		
I.5.2.6.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10 397,59	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.3}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.3}$	-		
I.5.2.7.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	8 897,00	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.7.3}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.7.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.7.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.7.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.7.3}$	-		
I.5.2.8.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	8 232,49	руб./кВт
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.8.3}$		-	
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.8.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/10/(10/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.8.3}$		-	
	$C_{\text{город, 10/20/(20/10) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.8.3}$		-	
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.8.3}$	-		

1	2	3	4	5
C_8 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	4 586,98	руб./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 включения	2 366,77	руб./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	507,69	руб./кВт
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN8.2.2}}$		1 290,95	
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	771,80	руб./кВт
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C_2 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
II.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.3.1.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	3 513,86	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.1.1.3.1.1}}$		-	
II.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.3.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	9 455,51	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.3.1.1}}$		6 501,59	
II.2.3.1.3.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.3.1.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные	3 421,36	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.3.1.2}}$		8 334,28	
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.3.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	11 546,95	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.3.2.1}}$		10 156,04	
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.3.2.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно двухцепные	6 270,35	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.3.2.2}}$		12 277,50	

1	2	3	4	5
П.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные	6 002,77	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}} N_{2.3.1.3.3.1}$		6 860,80	
П.2.3.1.3.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{2.3.1.3.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные	7 244,85	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}} N_{2.3.1.3.3.2}$		4 518,82	
C_3 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
П.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	7 706,12	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.1.1}$		2 547,83	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.1.1}$		-	
П.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 766,91	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.1.2}$		1 550,11	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.1.2}$		-	
П.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	5 507,97	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.2.1}$		9 967,57	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.2.1}$		-	
П.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 627,49	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.2.2}$		14 569,32	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.2.2}$		-	
П.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	4 742,65	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.3.1}$		7 517,44	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.3.1}$		-	
П.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 653,04	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.3.2}$		14 706,02	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}} N_{3.1.2.1.3.2}$		-	

1	2	3	4	5
П.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	6 709,58	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.1}$		18 186,13	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.1}$		-	
П.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 986,59	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.2}$		15 620,95	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.1.2.1.4.2}$		-	
П.3.2.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.2.1}$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	5 297,23	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.2.1}$		5 269,16	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.2.1}$		-	
П.3.2.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.2.2}$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	7 007,66	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.2.2}$		6 959,76	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.2.2}$		-	
П.3.2.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.3.1}$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	3 855,78	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.3.1}$		3 687,58	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.3.1}$		-	
П.3.2.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.3.2}$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	5 113,82	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.3.2}$		4 947,26	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.3.2}$		-	
П.3.2.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.4.1}$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	4 112,12	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.4.1}$		3 274,13	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.4.1}$		-	
П.3.2.2.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.4.2}$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	4 096,49	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.4.2}$		4 571,86	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N_{3.2.2.1.4.2}$		-	
П.3.5.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N_{3.5.2.1.2.1}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные	871,14	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N_{3.5.2.1.2.1}$		1 095,33	

1	2	3	4	5
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.2.1$	с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	
П.3.5.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.5.2.1.2.2$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	904,32	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.2.2$		2 209,36	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.2.2$		-	
П.3.5.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.5.2.1.3.1$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	826,35	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.3.1$		1 106,33	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.3.1$		-	
П.3.5.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.5.2.1.3.2$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	841,39	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.3.2$		2 107,07	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.3.2$		-	
П.3.5.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.5.2.1.4.1$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	818,88	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.4.1$		831,60	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.4.1$		-	
П.3.5.2.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.5.2.1.4.2$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	813,51	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.4.2$		1 673,39	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.5.2.1.4.2$		-	
П.3.6.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	16 998,04	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.1$		12 030,69	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.1$		-	
П.3.6.2.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.2$	кабельные линии, прокладываемые методом	18 738,23	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.2$		16 265,80	

1	2	3	4	5
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.1.2$	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	-	
II.3.6.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	22 582,96	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$		16 127,58	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$		-	
II.3.6.2.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	25 992,26	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.2$		16 159,05	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.2$		-	
II.3.6.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	11 804,42	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$		11 016,55	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$		-	
II.3.6.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	18 065,39	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.2$		14 082,15	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.2$		-	
II.3.6.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.4.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	11 999,07	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.4.1$		22 822,41	
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.1.4.1$		-	

1	2	3	4	5
П.3.6.2.1.4.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.6.2.1.4.2$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	12 134,75	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.6.2.1.4.2$		25 404,60	
	$C_{не\ город, 15-20\ кВ}$ $maxN3.6.2.1.4.2$		-	
C_4 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
П.4.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.1.1$		17 911,91	
П.4.1.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.1.2$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.1.2$		12 472,33	
П.4.1.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.1.3$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.1.3$		6 236,17	
П.4.1.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.1.4$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.1.4$		4 157,44	
П.4.1.5	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.1.5$	реклоузер номинальным током свыше 1000 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.1.5$		3 118,08	
П.4.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.2.1$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.1$		686,01	
П.4.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.2.2$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.2$		509,93	
П.4.2.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.2.3$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.3$		499,53	
П.4.2.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.2.4$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.4$		169,98	
П.4.2.5	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN4.2.5$	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	-	руб./кВт
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.5$		127,48	
C_5 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
П.5.1.1.1	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового (мачтового) типа	25 693,10	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.1.1$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.1.1$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN5.1.1.1$		-	

1	2	3	4	5
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.1.1$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.1.1$		-	
II.5.1.2.1	$C_{не\ город, 6/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового (мачтового) типа	14 922,30	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.1$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.1$		-	
II.5.1.2.2	$C_{не\ город, 6/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 210,13	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.2.2$		-	
II.5.1.3.2	$C_{не\ город, 6/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 745,74	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.2$		-	
II.5.1.3.3	$C_{не\ город, 6/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	11 566,24	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.3.3$		-	
II.5.1.4.2	$C_{не\ город, 6/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 329,80	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.2$		-	
II.5.1.4.3	$C_{не\ город, 6/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8 569,44	
	$C_{не\ город, 10/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)}\text{ кВ}$ $maxN5.1.4.3$		-	

1	2	3	4	5
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN5.1.4.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN5.1.4.3$		-	
II.5.1.5.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 370,86	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$		-	
II.5.1.5.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 336,14	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN5.1.5.3$		-	
II.5.2.3.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 708,15	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$		-	
II.5.2.3.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	35 091,79	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN5.2.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN5.2.3.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN5.2.3.3$		-	
II.5.2.4.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 875,34	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$		-	
II.5.2.4.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	17 066,31	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN5.2.4.3$		-	

1	2	3	4	5
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN 5.2.4.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.4.3$		-	
II.5.2.5.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 484,35	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN 5.2.5.2$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.5.2$		-	
II.5.2.5.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.5.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	11 797,62	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN 5.2.5.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.5.3$		-	
II.5.2.6.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.6.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10 397,59	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.6.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.6.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.6.3$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN 5.2.6.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.6.3$		-	
II.5.2.7.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.7.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	8 897,00	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.7.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.7.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.7.3$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN 5.2.7.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.7.3$		-	
II.5.2.8.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.8.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	8 232,49	руб./кВт
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.8.3$		-	
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ $maxN 5.2.8.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/10/(10/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.8.3$		-	
	$C_{не\ город, 10/20/(20/10)\ кВ}$ $maxN 5.2.8.3$		-	
	$C_{не\ город, 6/20/(20/6)\ кВ}$ $maxN 5.2.8.3$		-	
C_8 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	4 586,98	руб./кВт

1	2	3	4	5
I.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2 366,77	руб./кВт
I.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	507,69	руб./кВт
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}} N_{8.2.2}$		1 290,95	
I.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}} N_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	771,80	руб./кВт

Приложение 3
к приказу департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий последней мили, плата за технологическое присоединение (Р) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$ в зависимости от категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение (Р) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \{ \sum (C_{2i} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times L_i) + \sum (C_{3i\text{гнб}} \times L_i) + \sum (C_4 \times M_i) + \sum (C_{5i} \times N_i) + \sum (C_{6i} \times N_i) + \sum (C_{7i} \times N_i) + \sum (C_{8i} \times Q_i) \},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$ в зависимости от категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3i\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 1 километр линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, указанных в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (шт.);

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

Q_i – количество точек учета в классе напряжения i (шт.).

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

4. 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.

Приложение 4
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики
и регулирования тарифов
Ярославской области
от 29.12.2021 № 469-стс

РАЗМЕР ПЛАТЫ
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств), к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, составляет для физических лиц 550 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость), для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) – 550 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

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

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок

не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

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

2. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 руб., умноженных на 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 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 не должен превышать 550 руб., умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

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

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет

550 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Приложение 5

к приказу департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс

РАЗМЕР

фактических за 2020 год и плановых на 2022 год выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на территории Ярославской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ярославской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение	в том числе				связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки
			фактические за 2020 год (без учета НДС), млн. руб.	плановые на 2022 год – всего (без учета НДС), тыс. руб.	связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	АО «Ресурс»	6 057,45	8 308,66	850,80	7 457,86	-	-
2.	Муниципальное унитарное	3 914,62	6 710,97	1 392,71	4 674,27	643,99	-

1	2	3	4	5	6	7	8
	предприятие Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть»						
3.	АО «Ярославская электросетевая компания»	17 261,50	28 403,10	2 878,54	4 911,82	20 612,74	-
4.	ОАО «Российские железные дороги»	2 643,20	1 902,54	212,70	1 689,84	-	-
5.	АО «Оборонэнерго»	14,39	13,72	13,72	-	-	-
6.	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	16 611,70	25 812,51	2 878,54	7 551,88	15 382,09	-
7.	ООО «ЭнергоСистемные Решения»	-	786,40	85,08	16,73	684,59	-
8.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» – «Ярэнерго»	49 795,64	452 858,67	56 649,09	251 147,12	145 062,45	-
9.	ООО «Северэнерго»	2 984,79	3 792,78	522,19	3 270,59	-	-

Список используемых сокращений

- АО – акционерное общество
- НДС – налог на добавленную стоимость
- ОАО – открытое акционерное общество
- ООО – общество с ограниченной ответственностью