



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 декабря 2021 года

№ 610-ЭЭ

г. Новосибирск

Об установлении ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 28.12.2021 № 58)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее:

1) ставки $C_{\max N1}$ на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем согласно приложению № 1;

2) ставки $C_{\max N2}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 2;

3) ставки $C_{\max N3}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 3;

4) ставки $C_{\max N4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) приложению № 4;

5) ставки $C_{\max N5}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), согласно приложению № 5;

б) ставки $C_{\max N8}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 6.

2. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области:

1) 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем согласно приложению № 7;

2) стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 8;

3) стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 9;

4) стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) согласно приложению № 10;

5) стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), согласно приложению № 11;

б) стандартизированные тарифные ставки $C_{8,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 12.

3. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{ВЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{КЛ}})) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{ВЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{КЛ}}) + \sum_i C_{4,i} + \sum_i C_{5,i} \cdot N) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + (0,5 + \frac{0,5 \cdot I_n}{100}) \cdot (k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{ВЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{КЛ}}) + \sum_i C_{4,i} + \sum_i (C_{5,i} \cdot N)) + \sum_i C_{8,i} \cdot q);$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации на территории Новосибирской области;

q – количество соответствующих точек коммерческого учета электрической энергии;

$k = 1$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$k = 0$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

$L_i^{\text{ВЛ}}$ – суммарная протяженность воздушных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{\text{КЛ}}$ – суммарная протяженность кабельных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

N – объем присоединяемой мощности к соответствующей трансформаторной подстанции, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);

I_n – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022 год.

4. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2022 год в размере 577 002 243 рублей (без учёта НДС).

5. Утвердить размер выпадающих доходов Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2022 год в размере 364 075 рублей (без учёта НДС).

6. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2022 год в размере 960 747 рублей (без учёта НДС).

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N1}$ на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
<i>1. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):</i>			
1.1.	$C_{\max N 1}$ город, врем.	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	684
	$C_{\max N 1}$ не город, врем.		
1.1.1.	$C_{\max N 1.1}$ город, врем.	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	248
	$C_{\max N 1.1}$ не город, врем.		
1.1.2.	$C_{\max N 1.2.2}$ город, врем.	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	436
	$C_{\max N 1.2.2}$ не город, врем.		
<i>2. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ:</i>			

2.1.	$C_{\max N 1}^{\text{город, пост.}}$	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу акта об осуществлении технологического присоединения	1 434
	$C_{\max N 1}^{\text{не город, пост.}}$		
2.1.1.	$C_{\max N 1.1}^{\text{город, пост.}}$	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	248
	$C_{\max N 1.1}^{\text{не город, пост.}}$		
2.1.2.	$C_{\max N 1.2.1}^{\text{город, пост.}}$	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 186
	$C_{\max N 1.2.1}^{\text{не город, пост.}}$		
3. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения, за исключением Заявителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:			
3.1.	$C_{\max N 1}^{\text{город, пост.}}$	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	684
	$C_{\max N 1}^{\text{не город, пост.}}$		
3.1.1.	$C_{\max N 1.1}^{\text{город, пост.}}$	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	248
	$C_{\max N 1.1}^{\text{не город, пост.}}$		
3.1.2.	$C_{\max N 1.2.2}^{\text{город, пост.}}$	Ставка за 1 кВт мощности на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	436
	$C_{\max N 1.2.2}^{\text{не город, пост.}}$		

Ставки за единицу максимальной мощности $S_{\max N2}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:			
1.1.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	215
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1		
1.2.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.2	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	626
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.2		
1.3.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	845
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1		
1.4.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.2	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	711
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.2		
1.5.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	246
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1		
1.6.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	509
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1		
1.7.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	546
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1		
1.8.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1748
	$S_{\max N}$ не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2		
1.9.	$S_{\max N}$ город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным	1042

	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.10.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.2}}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2077
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.2}}$		
1.11.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.3.1}}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2831
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.3.1}}$		
1.12.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.3.2}}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	7611
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.3.2}}$		
1.13.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.2.3.1.1}}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	397
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.2.3.1.1}}$		
1.14.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.2.4.1.1}}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	567
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.2.4.1.1}}$		
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:			
2.1.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.1.4.1.1}}$	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	13 768
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.1.4.1.1}}$		
2.2.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.2.3.1.1}}$	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	120
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.2.3.1.1}}$		
2.3.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.2.3.2.1}}$	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	550
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.2.3.2.1}}$		
2.4.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.2.4.1.1}}$	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	585
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.1.2.4.1.1}}$		
2.5.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3949
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$		

2.6.	$C_{\text{maxN}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	297
	$C_{\text{maxN}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1		
2.7.	$C_{\text{maxN}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	378
	$C_{\text{maxN}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.3.1		
2.8.	$C_{\text{maxN}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	744
	$C_{\text{maxN}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1		
2.9.	$C_{\text{maxN}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	318
	$C_{\text{maxN}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1		
2.10.	$C_{\text{maxN}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	812
	$C_{\text{maxN}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.4.1.1		
2.11.	$C_{\text{maxN}}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.4.2.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	476
	$C_{\text{maxN}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.4.2.1		

Ставки за единицу максимальной мощности $S_{\max N3}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:			
1.1.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1401
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.1.1		
1.2.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.1.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	596
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.1.2		
1.3.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 045
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.2.1		
1.4.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 270
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.2.2		
1.5.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3141
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.3.1		
1.6.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	76
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.3.2		
1.7.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.3.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	340
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.3.4		
1.8.	$S_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.4.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 201
	$S_{\text{не город}}$, 0,4 кВ и ниже таx N 3.1.2.1.4.1		

1.9.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 217
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.1.4.2}$		
1.10.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	308
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.1.4.4}$		
1.11.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.1.6.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4308
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.1.6.1}$		
1.12.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	847
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1.1}$		
1.13.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	831
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2.1}$		
1.14.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	387
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2.2}$		
1.15.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4118
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.3.1}$		
1.16.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	747
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.3.2}$		
1.17.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1960
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$		
1.18.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	77
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4.2}$		
1.19.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.3.2.1.1.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	799
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.3.2.1.1.1}$		

1.20.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.1.1$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 313
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.1.1$		
1.21.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.5.1.1.3.1$	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 136
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.5.1.1.3.1$		
1.22.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.2.1$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8684
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.2.1$		
1.23.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.2.2$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1071
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.2.2$		
1.24.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.3.1$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8705
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.3.1$		
1.25.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.3.2$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2797
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.3.2$		
1.26.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.3.5$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	3401
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.3.5$		
1.27.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.4.1$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 337
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.4.1$		
1.28.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.4.2$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	3086
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} \max N 3.6.2.1.4.2$		

1.29.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	3333
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.4.4}$		
1.30.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 513
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.1.1}$		
1.31.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 899
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.1}$		
1.32.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 055
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.2}$		
1.33.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1264
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.2}$		
1.34.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1598
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.2}$		

2. На уровне напряжения 1-10 кВ:

2.1.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2800
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1.1}$		
2.2.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	126
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1.2}$		
2.3.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3849
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.3.1}$		
2.4.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	518
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2.1}$		

2.5.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	297
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.2.2}$		
2.6.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 103
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.1}$		
2.7.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	908
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.2}$		
2.8.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	139
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.3}$		
2.9.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.4}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	729
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.3.4}$		
2.10.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5100
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$		
2.11.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2378
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.4.2}$		
2.12.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2 248
	$C_{\text{не город, 1-10кВ}}_{\text{max}N 3.1.2.2.4.4}$		
2.13.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.3.2.2.2.1}$	кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	345
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.3.2.2.2.1}$		
2.14.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.3.2.2.3.1}$	кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	38
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.3.2.2.3.1}$		
2.15.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.3.2.2.3.3}$	кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	1318
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.3.2.2.3.3}$		
2.16.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.6.2.2.1.2}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	5979
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}_{\text{max}N 3.6.2.2.1.2}$		

2.17.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1073
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.1}$		
2.18.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	438
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2.2}$		
2.19.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2 073
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.1}$		
2.20.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1545
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.2}$		
2.21.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.3}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	218
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.3}$		
2.22.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.4}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	2982
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3.4}$		
2.23.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 970
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.1}$		
2.24.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 293
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.2}$		
2.25.	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.4}$	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	6 322
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4.4}$		

3. На уровне напряжения 15-20 кВ:

3.1.	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии 15-20 кВ, в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 063
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.2.1}$		
3.2.	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии 15-20 кВ, в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	13 500
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4.1}$		
3.3.	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии 15-20 кВ, в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	17 287
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.3.1}$		
3.4.	$C_{\text{город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии 15-20 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2 166
	$C_{\text{не город, 15-20 кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.1.2.2}$		

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1.	$C_{\max N 4.1.1}$ город, 1 - 20 кВ	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	4 357
	$C_{\max N 4.1.1}$ не город, 1 - 20 кВ		
2.	$C_{\max N 4.4.4.3}$ город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	2 283
	$C_{\max N 4.4.4.3}$ не город, 1 - 20 кВ		
3.	$C_{\max N 4.6.4.1}$ город, 1 - 20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	12 432
	$C_{\max N 4.6.4.1}$ не город, 1 - 20 кВ		

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N5}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 904
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.1.1}$		
2.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	21 338
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.1.1}$		
3.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	26 464
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.1.2}$		
4.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	30 282
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.1.2}$		
5.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10 122
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.2.1}$		
6.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	8 440
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.2.1}$		
7.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 069
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.2.2}$		
8.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 652
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.2.2}$		
9.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.2.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	33 580
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ max} N 5.1.2.3}$		
10.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.2.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	7 217
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ max} N 5.1.2.3}$		
11.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ max} N 5.2.3.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	7 704
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ max} N 5.2.3.1}$		

		включительно столбового/мачтового типа	
12.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 603
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.1}$		
13.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 538
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.1}$		
14.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 195
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.2}$		
15.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 102
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.3.2}$		
16.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 342
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.2}$		
17.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	17 416
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.3.2}$		
18.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	3 557
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.3}$		
19.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	129 046
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.1}$		
20.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 913
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.2}$		
21.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 808
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.2}$		
22.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 227
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.4.2}$		
23.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	17 734
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.4.2}$		
24.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за	2 525

	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5.2}}$	исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
25.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4359
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.5.2}}$		
26.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1860
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5.2}}$		

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N8}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:			
1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 444
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.1.1}$		
1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 313
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.2.1}$		
1.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	394
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.2.2}$		
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:			
2.1.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2 848
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.2}$		
2.2.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции)	936
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$		
2.3.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	3 541
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$		

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<i>1. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):</i>				
1.1.	$C_1^{\text{город, врем.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	рублей за 1 присоединение	89 857
	$C_1^{\text{не город, врем.}}$			
1.1.1.	$C_{1.1}^{\text{город, врем.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за 1 присоединение	14 184
	$C_{1.1}^{\text{не город, врем.}}$			
1.1.2.	$C_{1.2}^{\text{город, врем.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	рублей за 1 присоединение	75 673
	$C_{1.2}^{\text{не город, врем.}}$			
<i>2. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ:</i>				

2.1.	$C_1^{\text{город, пост.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и выдачу акта об осуществлении технологического присоединения	рублей за 1 присоединение	44 572
	$C_1^{\text{не город, пост.}}$			
2.1.1.	$C_{1.1}^{\text{город, пост.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за 1 присоединение	14 184
	$C_{1.1}^{\text{не город, пост.}}$			
2.1.2.	$C_{1.2.1}^{\text{город, пост.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения	рублей за 1 присоединение	30 388
	$C_{1.2.1}^{\text{не город, пост.}}$			
3. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения, за исключением Заявителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:				
3.1.	$C_1^{\text{город, пост.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	рублей за 1 присоединение	89 857
	$C_1^{\text{не город, пост.}}$			
3.1.1.	$C_{1.1}^{\text{город, пост.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за 1 присоединение	14 184
	$C_{1.1}^{\text{не город, пост.}}$			
3.1.2.	$C_{1.2.2}^{\text{город, пост.}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителем	рублей за 1 присоединение	75 673
	$C_{1.2.2}^{\text{не город, пост.}}$			

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевой организации
на строительство воздушных линий электропередачи**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<i>1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:</i>				
1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	532 992
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$			
1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.2}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	674 810
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.2}$			
1.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	680 063
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$			
1.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	1 317 123
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.2}$			
1.5.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	409 735
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.3.1.1}$			
1.6.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.4.1.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	998 856
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.4.1.1}$			
1.7.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	924 874
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$			
1.8.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.2}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	рублей за 1 км	642 069

	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.2	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные		
1.9.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	рублей за 1 км	1 244 572
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
1.10.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.2	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	рублей за 1 км	1 598 533
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.2	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		
1.11.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	рублей за 1 км	1 295 561
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
1.12.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.2	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	рублей за 1 км	3 331 173
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.2	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		
1.13.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	рублей за 1 км	927 062
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1.1	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.14.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах	рублей за 1 км	840 922
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.1.1	неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:				
2.1.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах	рублей за 1 км	1 502 266
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.4.1.1	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
2.2.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.2.3.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах	рублей за 1 км	3 850 366
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.1.2.3.1.1	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
2.3.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.2.3.2.1	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах	рублей за 1 км	7 314 114
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.1.2.3.2.1	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		

2.4.	С _{город, 1-20 кВ} 2.1.2.4.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	9 808 711
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.1.2.4.1.1			
2.5.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 340 170
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			
2.6.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	963 991
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			
2.7.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	16 973 333
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			
2.8.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 223 995
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1			
2.9.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	4 832 691
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1			
2.10.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	6 890 985
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1			
2.11.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	757 306
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1			

Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:				
1.1.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	1 962 456
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1			
1.2.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	7 204 767
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.2			
1.3.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии 0,4 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	1 685 459
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1			
1.4.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 087 967
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2			
1.5.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 980 635
	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1			
1.6.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 218 835
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2			
1.7.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с	рублей за 1 км	5 210 104

	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
1.8.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 811 751
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1			
1.9.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 825 981
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2			
1.10.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 522 707
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4			
1.11	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.6.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 082 809
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.6.1			
1.12.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	1 803 612
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1			
1.13.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 267 893
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1			
1.14.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	1 072 439
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2			

1.15.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	5 160 209
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1			
1.16.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 333 265
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2			
1.17.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 828 540
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1			
1.18.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	2 756 268
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.2			
1.19.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	1 801 818
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.1.1			
1.20.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	9 746 062
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1			
1.21.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей за 1 км	1 334 740
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.1			
1.22.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	17 702 067
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1			

1.23.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	14 973 629
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2			
1.24.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	16 727 683
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1			
1.25.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	24 231 563
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2			
1.26.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.5	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей за 1 км	48 561 565
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.5			
1.27.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	9 794 239
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1			
1.28.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	21 812 893
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2			
1.29.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного	рублей за 1 км	29 289 045

	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4.4	бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
1.30.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	15 915 433
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.1.1			
1.31.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	15 872 213
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2.1			
1.32.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	10 724 388
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2.2			
1.33.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	26 962 485
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.2			
1.34.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	17 547 997
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4.2			
2. На уровне напряжения 1-10 кВ:				
2.1.	$C_{\text{город 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 093 039
	$C_{\text{не город 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.1			
2.2.	$C_{\text{город 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.2	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с	рублей за 1 км	3 764 776

	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.2	бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.3.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 421 646
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			
2.4.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 398 253
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			
2.5.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 415 014
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2			
2.6.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 938 990
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			
2.7.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 523 522
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			
2.8.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.3	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей за 1 км	6 632 184
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.3			
2.9.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.4	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	6 457 021
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.4			
2.10.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 089 671
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1			
2.11.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с	рублей за 1 км	5 822 553

	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.12.	С _{город 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.4	кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	11 913 644
	С _{не город 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.4			
2.13.	С _{город 1-10 кВ} 3.3.2.2.2.1	кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	3 154 279
	С _{не город 1-10 кВ} 3.3.2.2.2.1			
2.14.	С _{город 1-10 кВ} 3.3.2.2.3.1	кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	7 841 722
	С _{не город 1-10 кВ} 3.3.2.2.3.1			
2.15.	С _{город 1-10 кВ} 3.3.2.2.3.3	кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	рублей за 1 км	4 422 553
	С _{не город 1-10 кВ} 3.3.2.2.3.3			
2.16.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.1.2	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	7 461 204
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.1.2			
2.17.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	12 075 178
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1			
2.18.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	14 131 964
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2			
2.19.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей за 1 км	11 075 689
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1			

		включительно с одной трубой в скважине		
2.20.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	16 572 533
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2			
2.21.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.3	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей за 1 км	22 860 345
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.3			
2.22.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.4	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	28 335 279
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.4			
2.23.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	9 484 561
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1			
2.24.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	17 757 752
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2			
2.25.	С _{город 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.4	кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	41 182 505
	С _{не город 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.4			
3. На уровне напряжения 15-20 кВ:				
3.1.	С _{город 15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии 15-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей за 1 км	4 450 024
	С _{не город 15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1			

		включительно с одним кабелем в траншее		
3.2.	С _{город 15-20 кВ} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии 15-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	6 030 002
	С _{не город 15-20 кВ} 3.1.2.2.4.1			
3.3.	С _{город 15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии 15-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	4 928 530
	С _{не город 15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1			
3.4.	С _{город 15-20 кВ} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии 15-20 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	30 688 317
	С _{не город 15-20 кВ} 3.6.2.1.2.2			

Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.4.4.3}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей за 1 штуку	1 199 689
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{4.4.4.3}$			
2.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.4.4.3}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей за 1 штуку	22 826 876
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{4.4.4.3}$			
3.	$C_{\text{город 1 - 20 кВ}}_{4.6.4.1}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей за 1 штуку	497 293
	$C_{\text{не город 1 - 20 кВ}}_{4.6.4.1}$			

Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	16 904
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1			
2.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	21 338
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1			
3.	$C_{\text{город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	26 464
	$C_{\text{не город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2			
4.	$C_{\text{город 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	30 282
	$C_{\text{не город 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2			
5.	$C_{\text{город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	10 122
	$C_{\text{не город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1			
6.	$C_{\text{город 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	8 440
	$C_{\text{не город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1			
7.	$C_{\text{город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	9 069
	$C_{\text{не город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2			
8.	$C_{\text{город 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	8 652
	$C_{\text{не город 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2			
9.	$C_{\text{город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	33 580
	$C_{\text{не город 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.3			
10.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от	рублей за 1 кВт	7 217

	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.3	25 до 100 кВА включительно блочного типа		
11.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	7 704
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.1			
12.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	6 603
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1			
13.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	5 538
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1			
14.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	5 195
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2			
15.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	8 102
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2			
16.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	5342
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2			
17.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	17 416
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2			
18.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	3 557
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.3			
19.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	129 046
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.1			
20.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	2 913
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			
21.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	3 808
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			
22.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	5 227
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2			

23.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	17 734
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2			
24.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	2 525
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2			
25.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	4 359
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2			
26.	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	1860
	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2			

Стандартизированные тарифные ставки $C_{8,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:				
1.1.	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 309
	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже			
1.2.	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 866
	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже			
1.3.	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32 299
	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже			
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:				
2.1.	$C_{8.2.2}$ город 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	254 387
	$C_{8.2.2}$ не город 1-20 кВ			
2.2.	$C_{8.2.3}$ город 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции)	рублей за точку учета	225 650
	$C_{8.2.3}$ не город 1 - 20 кВ			
2.3.	$C_{8.2.3}$ город 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	рублей за точку учета	692 930
	$C_{8.2.3}$ не город 1 - 20 кВ			