



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 ноября 2023 года

№ 413-ЭЭ/НПА

г. Новосибирск

Об установлении 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 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 «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 29.11.2023 № 42)

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

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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, 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 30.06.2022 № 490/22, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3) стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

4) стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

5) стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

6) стандартизированные тарифные ставки $C_{8,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

2. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего приказа:

1) если при технологическом присоединении отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»):

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

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

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

3) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

где:

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

m – коэффициент индексации размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации на территории Новосибирской области:

$m = 1$ если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до двух лет;

$m = 0,5 + 0,5 \cdot I_{2024}$ если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года;

$m = 0,5 \cdot I_{2024} \cdot I_{2025} + 0,5 \cdot I_{2024} \cdot I_{2025} \cdot I_{2026} \cdot I_{2027}$ если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации (далее – Заявитель), максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению три года;

$m = 0,5 \cdot I_{2024} \cdot I_{2025} \cdot 0,5 \cdot (1 + I_{2026}) + 0,5 \cdot I_{2024} \cdot I_{2025} \cdot I_{2026} \cdot I_{2027} \cdot I_{2028}$ если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению четыре года;

$I_{2024} - I_{2028}$ – прогнозные индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующие годы (при отсутствии данных индексов используются индексы потребительских цен на соответствующие годы), определенные с учётом деления на 100;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_i^{\text{ВЛ}}$ – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);

$L_i^{\text{КЛ}}$ – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);

$Q_i^{\text{пс}}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (шт.);

k – коэффициент, применяемый к величине расходов, связанных с реализацией мероприятий «последней мили»:

$k = 0$ при осуществлении технологического присоединения:

- объектов микрогенерации Заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

- энергопринимающих устройств Заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого Заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

$k = 1$ при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью более чем 150 кВт, а также энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих вышеуказанным критериям для применения $k = 0$;

N – объем максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт).

3. 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 2024 год в размере 489 140 459 рублей (без учёта НДС).

4. 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 2024 год в размере 2 744 739 рублей (без учёта НДС).

5. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2024 год в размере 89 620 рублей (без учёта НДС).

6. Утвердить размер выпадающих доходов Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2024 год в размере 3 807 168 рублей (без учёта НДС).

Руководитель департамента

A handwritten signature in blue ink is written over a circular official stamp. The stamp contains the text "ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ" and "ОГРН 1055406142". The signature is a complex, cursive scribble.

Г.Р. Асмодьяров

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 30.06.2022 № 490/22

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<p><i>1. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) 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 (далее – Правила № 861), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:</i></p>				
1.1.	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил № 861)	рублей за одно присоединение	39 191
1.1.1.	$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	18 178
1.1.2.	$C_{1.2.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя	рублей за одно присоединение	21 013

2. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей (за исключением указанных в пункте 1 настоящего приложения):

2.1.	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил № 861)	рублей за одно присоединение	76 546
2.1.1.	$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	18 178
2.1.2.	$C_{1.2.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями	рублей за одно присоединение	58 368

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий
электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий<*>**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:				
1.1.	$C_{2.1.1.3.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	2 742 136
1.2.	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	495 962
1.3.	$C_{2.1.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	979 132
1.4.	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	883 491
1.5.	$C_{2.1.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	928 665
1.6.	$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 331 480
1.7.	$C_{2.1.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	241 226
1.8.	$C_{2.1.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	705 401

1.9.	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 119 131
1.10.	$C_{2.3.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	934 610
1.11.	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 692 224
1.12.	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	1 675 958
1.13.	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 092 294
1.14.	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	605 817
1.15.	$C_{2.3.2.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 141 300
1.16.	$C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	883 140
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:				
2.1.	$C_{2.1.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 057 670
2.2.	$C_{2.1.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 974 815
2.3.	$C_{2.1.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	13 658 874

2.4.	$C_{2.1.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	7 748 262
2.5.	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 512 083
2.6.	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	3 542 639
2.7.	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	9 106 907
2.8.	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 292 523
2.9.	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	7 796 597
2.10.	$C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	10 864 694
2.11.	$C_{2.3.2.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	879 515
3. На уровне напряжения 110 кВ и выше:				
3.1.	$C_{2.3.2.3.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	14 220 034

<*> Применяются к протяженности воздушных линий электропередачи по трассе.

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий
электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:				
1.1.	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 160 227
1.2.	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	14 045 763
1.3.	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 791 349
1.4.	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии 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	2 486 877
1.5.	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	5 596 961
1.6.	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 881 892
1.7.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей за 1 км	3 718 511

		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
1.8.	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	9 546 749
1.9.	$C_{3.1.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей за 1 км	9 404 814
1.10.	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 974 486
1.11.	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	6 700 549
1.12.	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	9 293 662
1.13.	$C_{3.1.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей за 1 км	13 232 785
1.14.	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	1 545 128
1.15.	$C_{3.1.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	8 616 322
1.16.	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 640 071
1.17.	$C_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей за 1 км	4 017 103

		изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
1.18.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 170 625
1.19.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 264 546
1.20.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 336 705
1.21.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	5 549 811
1.22.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	1 993 153
1.23.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей за 1 км	6 071 671
1.24.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.1.5	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех	рублей за 1 км	9 773 317
1.25.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.2.5	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех	рублей за 1 км	4 437 725
1.26.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные	рублей за 1 км	1 602 206

		с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде		
1.27.	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	10 709 079
1.28.	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	14 291 431
1.29.	$C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	28 863 855
1.30.	$C_{3.6.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	21 337 457
1.31.	$C_{3.6.2.1.2.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей за 1 км	24 854 499
1.32.	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	15 395 506
1.33.	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	17 844 412
1.34.	$C_{3.6.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного	рублей за 1 км	32 007 249

		бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
1.35.	$C_{3.6.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, 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	26 111 921
1.36.	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	15 776 491
1.37.	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	17 794 577
1.38.	$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, 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	рублей за 1 км	25 931 118
1.39.	$C_{3.6.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей за 1 км	30 232 434
1.40.	$C_{3.6.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, 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	4 877 902
1.41.	$C_{3.6.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, 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	9 088 125
1.42.	$C_{3.6.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной	рублей за 1 км	20 336 492

		изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
1.43.	$C_{3.6.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, 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	12 377 237
1.44.	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	12 078 605
1.45.	$C_{3.6.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	36 576 668
1.46.	$C_{3.6.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, 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	27 472 495

2. На уровне напряжения 1-10 кВ:

2.1.	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	1 795 560
2.2.	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 286 491
2.3.	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 323 825
2.4.	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 414 211

2.5.	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 415 398
2.6.	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 779 855
2.7.	$C_{3.1.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей за 1 км	9 842 472
2.8.	$C_{3.1.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	16 990 341
2.9.	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 917 756
2.10.	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	5 419 713
2.11.	$C_{3.1.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей за 1 км	8 421 121
2.12.	$C_{3.1.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	8 735 327
2.13.	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	10 417 982
2.14.	$C_{3.1.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей за 1 км	10 308 005

		провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.15.	$C_{3.1.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	15 430 706
2.16.	$C_{3.1.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	9 182 718
2.17.	$C_{3.1.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	18 024 189
2.18.	$C_{3.3.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	4 902 360
2.19.	$C_{3.3.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	6 395 995
2.20.	$C_{3.3.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	9 605 508
2.21.	$C_{3.3.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей за 1 км	16 012 459
2.22.	$C_{3.5.2.1.3.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех	рублей за 1 км	12 128 672
2.23.	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной	рублей за 1 км	12 060 272

		изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.24.	$C_{3.6.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, 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	9 418 525
2.25.	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	10 231 747
2.26.	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, 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	19 440 113
2.27.	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	11 332 386
2.28.	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	17 848 652
2.29.	$C_{3.6.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей за 1 км	25 440 482
2.30.	$C_{3.6.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, 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	32 087 290
2.31.	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	13 673 657

2.32.	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, 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	16 901 635
2.33.	$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей за 1 км	24 802 101
2.34.	$C_{3.6.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, 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	38 394 634
2.35.	$C_{3.6.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	23 039 805
2.36.	$C_{3.6.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	30 890 260
2.37.	$C_{3.6.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	32 247 712
2.38.	$C_{3.6.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	25 883 428
2.39.	$C_{3.6.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	35 362 052

3. На уровне напряжения 15-20 кВ:				
3.1.	$C_{3.1.1.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 513 138
3.2.	$C_{3.1.2.1.1.1}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 362 349
3.3.	$C_{3.1.2.1.1.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	7 266 111
3.4.	$C_{3.1.2.1.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 833 083
3.5.	$C_{3.1.2.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии 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	2 100 678

<*> Применяются к протяженности кабельных линий электропередачи по трассе.

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$
на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов
секционирования на i -м уровне напряжения**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<i>На уровне напряжения 1-20 кВ:</i>				
1.	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей за 1 штуку	23 790
2.	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей за 1 штуку	25 201
3.	$C_{4.4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей за 1 штуку	20 561 914
4.	$C_{4.6.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей за 1 штуку	898 497

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$
на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных
трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	29 094
2.	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	45 389
3.	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	15 500
4.	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 804
5.	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	5 739
6.	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 459
7.	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	3 857
8.	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	2 232
9.	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	14 916
10.	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	12 056

11.	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	8 879
12.	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	19 658
13.	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 836
14.	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	11 174
15.	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	29 716
16.	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	35 482
17.	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	13 271
18.	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	11 753
19.	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	4 451
20.	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 099
21.	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	3 641
22.	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	2 480
23.	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	3 766

24.	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	11 678
25.	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	55 343
26.	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	12 548
27.	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	8 290
28.	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 251
29.	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	40 118
30.	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	7 488
31.	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	5 700
32.	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	9 392
33.	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВА до 630 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	29 778

**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.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 534
1.2.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 261
1.3.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 749
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:				
2.1.	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	294 886
2.2.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции или на опоре)	рублей за точку учета	170 917
2.3.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	рублей за точку учета	802 522