



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 01.12.2025 № 199-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная и временная схемы электроснабжения
1	2	3	4
1.	С1 – 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, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	20 024 (для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний) 34 505 (для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний)
1.1.	С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	14 759
1.2.1	С1.2.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 265
1.2.2	С1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	19 746

2) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 1;

3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2.

2. Утвердить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	153 158,328
	до 15 кВт	92 074,109
	от 15 кВт до 150 кВт	61 084,218
2.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	217 300,366
	до 15 кВт	180 075,340
	от 15 кВт до 150 кВт	37 225,026
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго» - филиал «Уральский», город Екатеринбург	2 525,403
	до 15 кВт	1 306,496
	от 15 кВт до 150 кВт	1 218,907
4.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	41 697,424
	до 15 кВт	31 431,593
	от 15 кВт до 150 кВт	10 265,832
5.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	19 594,573
	до 15 кВт	6 260,840
	от 15 кВт до 150 кВт	13 333,733
6.	Публичное акционерное общество «Россети Урал», город Екатеринбург	1 382 276,996
	до 15 кВт	686 296,995
	от 15 кВт до 150 кВт	695 980,001
7.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	21 423,466
	до 15 кВт	12 159,727
	от 15 кВт до 150 кВт	9 263,739
8.	Акционерное общество «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	2 792,607
	от 15 кВт до 150 кВт	2 792,607
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург	67 585,213
	до 15 кВт	29 702,170
	от 15 кВт до 150 кВт	37 883,043
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроЭнергоТранс», город Новокузнецк	2 761,740
	до 15 кВт	2 761,740

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 29.11.2024 № 116-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории

Свердловской области на 2025 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru), 2024, 6 декабря, № 45009) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 20.12.2024 № 250-ПК, от 31.07.2025 № 97-ПК, от 20.08.2025 № 113-ПК, от 28.08.2025 № 117-ПК, от 25.09.2025 № 132-ПК, от 09.10.2025 № 142-ПК, от 23.10.2025 № 154-ПК, от 06.11.2025 № 166-ПК, от 13.11.2025 № 171-ПК и от 20.11.2025 № 186-ПК.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

6. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

И.о. председателя
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



Е.С. Конькова

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей, запрашивающих третью категорию надежности
электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Свердловской области по мероприятиям «последней мили»,
а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
энергии (мощности)**

№ п/п	№ по перечню стандартизи- рованных тарифных ставок	Уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизи- рованной тарифной ставки (без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3	4	5	6
1.	C2	Строительство воздушных линий электропередачи			
2.	2.1.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 731 606
		C _{1-20 кВ} 2.1.1.3.1.1			8 072 014
3.	2.1.1.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 341 960
4.	2.1.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 977 348
		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			6 351 882
5.	2.1.1.4.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 948 816
		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1			4 629 640
6.	2.1.1.4.2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 324 724
7.	2.1.1.4.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 526 423
8.	2.1.2.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым	рублей/км	2 234 098

1	2	3	4	5	6
		$C_{2.1.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		7 263 961
9.	2.1.2.3.2.1	$C_{2.1.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 732 752
10.	2.1.2.4.1.1	$C_{2.1.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 236 551
11.	2.2.2.3.1.1.1	$C_{2.2.2.3.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15 838 481
12.	2.2.2.3.2.1.2	$C_{2.2.2.3.2.1.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	16 687 805
13.	2.2.2.3.3.1	$C_{2.2.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 245 513
14.	2.2.2.3.3.1.1	$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	18 232 303
15.	2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 813 548
16.	2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 341 960
17.	2.3.1.3.2.2	$C_{2.3.1.3.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 167 114
18.	2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 522 668
19.	2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 703 498
		$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			6 824 801
20.	2.3.1.4.1.2	$C_{2.3.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/км	1 533 999

1	2	3	4	5	6
		$C_{2.3.1.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные		5 571 456
21.	2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 680 495
		$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			6 251 291
22.	2.3.1.4.2.2	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	5 347 725
		$C_{2.3.1.4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 944 950
23.	2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 970 473
		$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			7 057 312
24.	2.3.1.4.3.2	$C_{2.3.1.4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	9 176 090
25.	2.3.1.4.4.1	$C_{2.3.1.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 149 240
		$C_{2.3.1.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			5 770 714
26.	2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 753 940
27.	2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 311 948
28.	СЗ	Строительство кабельных линий электропередачи			
29.	3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 092 137
		$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 858 911
30.	3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 160 176
31.	3.1.1.1.3.5	$C_{3.1.1.1.3.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	15 654 991
32.	3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	рублей/км	5 573 407

1	2	3	4	5	6
			траншее		
33.	3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 224 783
34.	3.1.1.1.4.3	$C_{3.1.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	13 539 371
35.	3.1.1.1.4.5	$C_{3.1.1.1.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	26 815 572
36.	3.1.1.1.5.1	$C_{3.1.1.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 472 781
37.	3.1.1.1.5.3	$C_{3.1.1.1.5.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	15 267 916
38.	3.1.1.1.6.1	$C_{3.1.1.1.6.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 825 935
39.	3.1.1.1.6.2	$C_{3.1.1.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 969 807
40.	3.1.1.1.6.3	$C_{3.1.1.1.6.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 409 138
		$C_{3.1.1.1.6.3}^{1-10 \text{ кВ}}$			12 873 373
		$C_{3.1.1.1.6.3}^{15-20 \text{ кВ}}$			13 829 386
41.	3.1.1.1.6.5	$C_{3.1.1.1.6.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	22 213 344
42.	3.1.1.1.7.1	$C_{3.1.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм	рублей/км	11 833 725

1	2	3	4	5	6
			включительно с одним кабелем в траншее		
43.	3.1.1.1.8.1	$C_{3.1.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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/км	9 279 502
44.	3.1.1.1.8.2	$C_{3.1.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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/км	4 346 493
45.	3.1.1.1.8.3	$C_{3.1.1.1.8.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	16 292 331
		$C_{3.1.1.1.8.3}^{15-20 \text{ кВ}}$			10 542 219
46.	3.1.1.1.8.5	$C_{3.1.1.1.8.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	37 391 976
47.	3.1.1.2.1.1	$C_{3.1.1.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 719 492
48.	3.1.1.2.2.1	$C_{3.1.1.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 092 137
49.	3.1.1.2.3.1	$C_{3.1.1.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 575 747
50.	3.1.1.2.3.3	$C_{3.1.1.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 467 781
51.	3.1.1.2.4.1	$C_{3.1.1.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 772 093
52.	3.1.1.2.6.3	$C_{3.1.1.2.6.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 276 439
53.	3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	2 719 492
		$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 409 500

1	2	3	4	5	6
		$C_{3.1.2.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	включительно с одним кабелем в траншее		4 587 913
54.	3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 541 479
55.	3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	4 925 441
		$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 347 690
56.	3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	4 144 748
		$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 566 438
57.	3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	3 679 889
		$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 895 454
		$C_{3.1.2.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			5 718 971
		$C_{3.1.2.1.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			21 764 881
58.	3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 459 495
		$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			12 960 560
59.	3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	8 600 978
		$C_{3.1.2.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$			21 373 714
60.	3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	5 436 313
		$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			8 194 538
		$C_{3.1.2.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			7 097 632
61.	3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	5 508 150
		$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 355 297
		$C_{3.1.2.1.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			20 945 530
62.	3.1.2.1.4.3	$C_{3.1.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 249 161
		$C_{3.1.2.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$			9 487 826

1	2	3	4	5	6
63.	3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	3 080 271
64.	3.1.2.1.4.5	$C_{3.1.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	3 485 716
65.	3.1.2.1.5.1	$C_{3.1.2.1.5.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 425 166
66.	3.1.2.1.6.1	$C_{3.1.2.1.6.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 825 935
67.	3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 719 492
		$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 091 895
68.	3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 092 137
		$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 028 391
69.	3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 095 480
70.	3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 550 749
		$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 531 670
71.	3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 471 405
72.	3.1.2.2.3.4	$C_{3.1.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 195 883
73.	3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 442 738
		$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			6 131 640
74.	3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	рублей/км	10 875 764

1	2	3	4	5	6
			сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
75.	3.1.2.2.4.4	$C_{3.1.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 934 827
76.	3.3.2.1.1.1	$C_{3.3.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	2 719 492
77.	3.3.2.1.3.1	$C_{3.3.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	8 191 077
78.	3.5.2.1.1.1	$C_{3.5.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	2 195 810
79.	3.6.1.1.1.2	$C_{3.6.1.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 451 144
80.	3.6.1.1.3.3	$C_{3.6.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	5 697 337
81.	3.6.1.1.4.1	$C_{3.6.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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/км	36 125 184
82.	3.6.1.1.4.3	$C_{3.6.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	17 363 280
83.	3.6.1.1.6.3	$C_{3.6.1.1.6.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	18 087 634
84.	3.6.1.1.6.5	$C_{3.6.1.1.6.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного	рублей/км	76 916 070

1	2	3	4	5	6
			бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех		
85.	3.6.1.1.8.1	$C_{3.6.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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/км	47 915 676
86.	3.6.1.1.8.3	$C_{3.6.1.1.8.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	13 395 319
87.	3.6.1.2.1.1	$C_{3.6.1.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 317 193
88.	3.6.1.2.2.1	$C_{3.6.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 764 902
89.	3.6.1.2.3.1	$C_{3.6.1.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 827 685
90.	3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	14 459 724
		$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			20 209 137
91.	3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	15 893 085
		$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			17 686 920
92.	3.6.2.1.2.2	$C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	16 846 240
93.	3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного	рублей/км	14 399 921

1	2	3	4	5	6
		$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		14 771 360
94.	3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	20 943 865
		$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			44 568 014
95.	3.6.2.1.3.4	$C_{3.6.2.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	46 991 393
96.	3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	13 043 306
		$C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			22 978 480
		$C_{3.6.2.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			38 451 606
97.	3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	23 969 217
		$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			23 406 791
		$C_{3.6.2.1.4.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			15 313 752
98.	3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 942 651
		$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			16 885 299
99.	3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	1 435 605
		$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			15 701 593
100.	3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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/км	7 926 044
101.	3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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/км	28 519 624
		$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			15 089 690
102.	3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до	рублей/км	10 222 727

1	2	3	4	5	6
			200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
103.	3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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/км	18 696 428
104.	3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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/км	15 946 886
105.	C4	Строительство пунктов секционирования			
106.	4.1.1.	$C_{4.1.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	2 237 858
107.	4.1.4.	$C_{4.1.4.}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 923 275
		$C_{4.1.4.}^{35 \text{ кВ}}$			3 941 948
108.	4.1.5.	$C_{4.1.5.}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	797 758
109.	4.2.1.	$C_{4.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	191 078
110.	4.2.3.	$C_{4.2.3.}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	65 928
111.	4.2.4.	$C_{4.2.4.}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	60 051
		$C_{4.2.4.}^{35 \text{ кВ}}$			158 150
		$C_{4.2.4.}^{110 \text{ кВ и выше}}$			2 040 825
112.	4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	20 782
113.	4.4.1.4	$C_{4.4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	51 291 363
114.	4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	338 753
115.	4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	17 900 664

1	2	3	4	5	6
116.	4.4.4.4	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	34 948 847
117.	4.4.5.4	$C_{4.4.5.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	33 785 393
118.	4.5.2.1	$C_{4.5.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	38 625
119.	4.6.1.1	$C_{4.6.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	22 094
		$C_{4.6.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			158 616
120.	4.6.2.1	$C_{4.6.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	217 209
121.	4.6.4.2	$C_{4.6.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	111 847
122.	C5	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
123.	5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	53 447
		$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			52 118
124.	5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	33 901
		$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			58 822
125.	5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 174
		$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			22 174
126.	5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 300
		$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			22 657
127.	5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 009
		$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			9 120
128.	5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 618
		$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			8 618
129.	5.1.4.1	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 220

1	2	3	4	5	6
			столбового/мачтового типа		
130.	5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 882
		$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 882
131.	5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 686
		$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			17 524
132.	5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 811
		$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 921
133.	5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 752
134.	5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 142
135.	5.1.8.3	$C_{5.1.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 813
136.	5.2.10.3	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 461
		$C_{5.2.10.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			4 553
137.	5.2.12.3	$C_{5.2.12.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 176
138.	5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 659
		$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			18 967
139.	5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 000
		$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			11 351
140.	5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 089
141.	5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 605
		$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			8 605
142.	5.2.4.3	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28 086
		$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 049

1	2	3	4	5	6
143.	5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 740
		$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 740
144.	5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 680
		$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 003
145.	5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 309
146.	5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 460
		$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 873
		$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			8 534
147.	5.2.6.4	$C_{5.2.6.4}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	4 124
148.	5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 977
149.	5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 709
		$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			8 700
		$C_{5.2.8.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			9 873
150.	5.2.9.3	$C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 721
		$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			9 721
151.	C6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
152.	6.2.8.2	$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	13 862
		$C_{6.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			3 895
153.	C7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
154.	7.1.1.2	$C_{7.1.1.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	3 172
		$C_{7.1.1.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			23 558
155.	7.1.6.1	$C_{7.1.6.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	15 674
156.	C8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
157.	8.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	25 416

1	2	3	4	5	6
158.	8.1.2.	$C_{8.1.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	69 886
159.	8.2.1.	$C_{8.2.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	42 396
		$C_{8.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$			134 903
160.	8.2.2.	$C_{8.2.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	68 879
		$C_{8.2.2.}^{1-20 \text{ кВ}}$			238 625
161.	8.2.3.	$C_{8.2.3.}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	259 881
162.	8.2.3.	$C_{8.2.3.}^{110 \text{ кВ и выше}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	1 164 749

Примечания:

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

РТП – распределительная трансформаторная подстанция;

ПС – подстанция.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.

ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П1 = C1 + (C8 \times q) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ – 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, руб. за одно присоединение (без НДС, без налога на прибыль);

$C8$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль);

q – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$П2 = C1 + (C8 \times q) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) \text{ (руб.)},$$

где:

$C2$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L2$ – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

$C3$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L3$ – протяженность кабельных линий электропередачи, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$ПЗ = C1 + (C8 \times q) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) + (C4 \times K4) + (C5 \times N) + (C6 \times N) + (C7 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

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

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

K4 – количество пунктов секционирования, шт.;

C5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

C6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

C7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении:

1) согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

2) по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется по формуле:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), (\text{руб.}),$$

где:

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

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.