

**Информация о тарифах и плате
за технологическое присоединение к
электрическим сетям ПАО «Аэропорт Кольцово»
(город Екатеринбург)" на 2023 г.**

Основание для применения тарифов: Постановление РЭК Свердловской области от 28.11.2022 г. № 234-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2023 год»;

1. Срок действия тарифов с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года включительно;

2. Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области <http://www.pravo.gov66.ru>, опубликование № 36977 от 30 ноября 2022 г., № 37691 от 25 января 2023 г.

Начало действия редакции - 25.01.2023.

Изменения, внесенные Постановлением РЭК Свердловской области от 19.01.2023 № 3-ПК, вступили в силу со дня официального опубликования (опубликовано на Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области <http://www.pravo.gov66.ru> – 25.01.2023).



**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.11.2022 № 234-ПК
г. Екатеринбург

***Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых
организаций на территории Свердловской области на 2023 год***

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 19.01.2023 № 3-ПК)

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 администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» 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 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» 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 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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.	С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	13 255 (для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний)
			20 715 (для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний)
1.1.	С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу	третья	6 960

	сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение (без НДС)		
1.2.1	С _{1.2.1} – 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	6 295
1.2.2	С _{1.2.2} – 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	13 755

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;

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

2. Утвердить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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 «Верхнесалдинские электрические сети», город Верхняя Салда	4 573,189
	до 15 кВт	4 573,189
2.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	83,774
	до 15 кВт	83,774
3.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	50 619,082
	до 15 кВт	50 619,082
4.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	64 748,417
	до 15 кВт	64 748,417

5.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	235,243
	до 15 кВт	235,243
6.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	11 408,880
	до 15 кВт	11 408,880
7.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	14 850,707
	до 15 кВт	14 850,707
8.	Акционерное общество «ЭлектроСетевая Компания», город Екатеринбург	123,784
	до 15 кВт	123,784
9.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	209 130,915
	до 15 кВт	209 130,915
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	24 211,009
	до 15 кВт	24 211,009
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	2 238,808
	до 15 кВт	2 238,808
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	290,550
	до 15 кВт	290,550
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	5,526
	до 15 кВт	5,526
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	32 707,131
	до 15 кВт	32 707,131

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 29.12.2021 № 258-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2022 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru), 2021, 30 декабря, № 33279) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.01.2022 № 5-ПК, от 01.06.2022 № 52-ПК, от 15.06.2022 № 60-ПК, от 10.08.2022 № 86-ПК, от 13.09.2022 № 97-ПК, от 12.10.2022 № 111-ПК и от 26.10.2022 № 114-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 декабря 2022 года.

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

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

А.Г. Белоусов

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 28.11.2022 № 234-ПК

**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)**

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 19.01.2023 № 3-ПК)

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1	Строительство воздушных линий электропередачи	С ₂ , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)
1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.1.1	С _{2.1.1.4.1.1} 0,4 кВ и ниже	1 002 246
1.1.2	С _{2.1.1.4.1.1} 1-20 кВ	2 747 121
1.2.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	
1.2.1.	С _{2.1.1.4.1.2} 0,4 кВ и ниже	2 676 703
1.2.2.	С _{2.1.1.4.1.2} 1-20 кВ	4 201 398
1.3.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.3.1.	С _{2.1.1.4.2.1} 0,4 кВ и ниже	1 786 604
1.3.2.	С _{2.1.1.4.2.1} 1-20 кВ	1 963 053
1.4.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.4.1	С _{2.1.1.4.2.2} 0,4 кВ и ниже	3 162 019
1.5.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	

1.5.1.	С _{2.1.1.4.3.1} 0,4 кВ и ниже	1 089 147
1.6.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.6.1.	С _{2.1.1.3.3.1} 1-20 кВ	1 453 372
1.7.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.7.1.	С _{2.1.2.3.1.1} 0,4 кВ и ниже	1 321 666
1.7.2.	С _{2.1.2.3.1.1} 1-20 кВ	458 366
1.8.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.8.1.	С _{2.1.2.4.1.1} 0,4 кВ и ниже	810 142
1.9.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.9.1.	С _{2.3.1.4.1.1} 0,4 кВ и ниже	1 492 816
1.9.2.	С _{2.3.1.4.1.1} 1-20 кВ	2 249 920
1.10.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.10.1.	С _{2.3.1.4.2.1} 0,4 кВ и ниже	2 026 216
1.10.2.	С _{2.3.1.4.2.1} 1-20 кВ	2 376 816
1.11.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.11.1.	С _{2.3.1.4.2.2} 0,4 кВ и ниже	2 455 353
1.11.2.	С _{2.3.1.4.2.2} 1-20 кВ	3 634 988
1.12.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.12.1	С _{2.3.1.4.3.1} 0,4 кВ и ниже	2 183 148
1.12.2.	С _{2.3.1.4.3.1} 1-20 кВ	2 705 737
1.13.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.13.1.	С _{2.3.1.4.3.2} 0,4 кВ и ниже	3 697 033
1.14.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	
1.14.1	С _{2.3.1.4.4.1} 0,4 кВ и ниже	4 629 322
1.15.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.15.1	С _{2.3.1.3.1.1} 0,4 кВ и ниже	413 045

1.16.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.16.1	С _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}	3 240 436
1.17.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.17.1.	С _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	1 345 677
1.18.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.18.1.	С _{2.3.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 718 125
1.18.2.	С _{2.3.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}	1 995 626
1.18.3.	С _{2.3.2.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	10 320 529
1.19.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.19.1.	С _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	2 765 322
1.19.2.	С _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	9 468 565
1.20.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.20.1	С _{2.3.2.3.3.1} ^{110 кВ и выше}	11 115 878
1.21.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.21.1	С _{2.3.2.3.3.2} ^{110 кВ и выше}	6 629 019
1.22.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.22.1.	С _{2.3.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 678 187
1.22.2.	С _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ}	2 542 664
1.23.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.23.1.	С _{2.2.2.3.2.1.1.} ^{1-20 кВ}	3 943 002
1.23.1	С _{2.2.2.3.2.1.1.} ^{110 кВ и выше}	18 293 480
1.24.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.24.1	С _{2.2.2.3.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	11 276 158
1.25.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.25.1	С _{2.2.2.3.3.2.1} ^{110 кВ и выше}	19 288 718

2.	Строительство кабельных линий электропередачи	Сз, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)
2.1.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.1.1.	С _{3.1.1.1.1.1} 0,4 кВ и ниже	2 079 055
2.1.2.	С _{3.1.1.1.1.1} 1-10 кВ	2 969 371
2.2.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.2.1.	С _{3.1.1.1.2.1} 0,4 кВ и ниже	2 691 189
2.3.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.3.1.	С _{3.1.1.1.2.3} 1-10 кВ	3 404 593
2.4.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.4.1.	С _{3.1.1.1.3.1} 0,4 кВ и ниже	1 266 689
2.4.2.	С _{3.1.1.1.3.1} 1-10 кВ	3 068 430
2.5.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.5.1.	С _{3.1.1.1.3.3} 1-10 кВ	6 303 894
2.6.	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	
2.6.1.	С _{3.1.1.1.3.5} 1-10 кВ	2 238 035
2.7.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.7.1.	С _{3.1.1.1.4.3} 1-10 кВ	6 037 867
2.8.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.8.1.	С _{3.1.1.1.6.3} 1-10 кВ	8 151 501
2.8.2.	С _{3.1.1.1.6.3} 15-20 кВ	15 413 638
2.9.	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	
2.9.1.	С _{3.1.1.1.6.5} 27,5-60 кВ	16 040 960
2.10.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	

2.10.1.	С 3.1.1.1.8.3 ^{1-10 кВ}	9 654 891
2.11.	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	
2.11.1	С 3.1.1.1.8.5 ^{1-10 кВ}	14 094 646
2.12.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.12.1.	С 3.1.2.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 912 923
2.12.2.	С 3.1.2.1.1.1 ^{1-10 кВ}	4 630 041
2.13.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.13.1.	С 3.1.2.1.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 146 270
2.13.2.	С 3.1.2.1.2.1 ^{1-10 кВ}	2 739 386
2.14.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.14.1.	С 3.1.2.1.2.2 ^{0,4 кВ и ниже}	3 100 859
2.14.2.	С 3.1.2.1.2.2 ^{1-10 кВ}	8 900 272
2.14.3.	С 3.1.2.1.2.2 ^{15-20 кВ}	9 874 906
2.15.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.15.1.	С 3.1.2.1.2.4 ^{0,4 кВ и ниже}	1 639 756
2.16.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.16.1.	С 3.1.2.1.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 738 681
2.16.2.	С 3.1.2.1.3.1 ^{1-10 кВ}	6 390 358
2.17.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.17.1.	С 3.1.2.1.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	3 897 651
2.17.2.	С 3.1.2.1.3.2 ^{1-10 кВ}	10 216 297
2.17.3.	С 3.1.2.1.3.2 ^{15-20 кВ}	7 925 840
2.18.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.18.1.	С 3.1.2.1.3.4 ^{0,4 кВ и ниже}	6 215 589
2.19.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	

2.19.1.	С 3.1.2.1.4.1 0,4 кВ и ниже	3 926 825
2.19.2.	С 3.1.2.1.4.1 1-10 кВ	4 629 655
2.20.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.20.1.	С 3.1.2.1.4.2 0,4 кВ и ниже	5 148 823
2.20.2.	С 3.1.2.1.4.2 1-10 кВ	7 597 710
2.20.3.	С 3.1.2.1.4.2 15-20 кВ	4 146 783
2.21.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.21.2.	С 3.1.2.1.4.4 0,4 кВ и ниже	2 317 902
2.22.	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	
2.22.1.	С 3.1.2.1.4.5 0,4 кВ и ниже	5 144 988
2.23.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.23.1	С 3.1.2.1.5.2 0,4 кВ и ниже	5 019 632
2.24.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.24.1.	С 3.1.2.1.5.5 110 кВ и ниже	60 769 173
2.25.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.25.1.	С 3.1.2.1.6.1 0,4 кВ и ниже	3 606 423
2.25.2.	С 3.1.2.1.6.1 1-10 кВ	8 402 470
2.26.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.26.1.	С 3.1.2.1.6.2 1-10 кВ	13 895 245
2.27.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.27.1.	С 3.1.2.1.8.1 0,4 кВ и ниже	4 572 575
2.27.2.	С 3.1.2.1.8.1 1-10 кВ	9 837 311
2.28.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.28.1.	С 3.1.2.1.8.2 1-10 кВ	15 397 396

2.29.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.29.1.	С 3.1.1.2.1.1 ^{1-10 кВ}	4 630 041
2.30.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.30.1.	С 3.1.1.2.1.2 ^{1-10 кВ}	1 275 447
2.31.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.31.1.	С 3.1.1.2.2.2 ^{1-10 кВ}	5 786 283
2.32.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.32.1.	С 3.1.1.2.3.1 ^{1-10 кВ}	6 303 894
2.33.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.33.1.	С 3.1.1.2.3.2 ^{1-10 кВ}	3 628 916
2.34.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.34.1.	С 3.1.1.2.4.2 ^{1-10 кВ}	3 493 933
2.35.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.35.1.	С 3.1.2.2.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 555 556
2.35.2.	С 3.1.2.2.1.1 ^{1-10 кВ}	2 769 332
2.36.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.36.1.	С 3.1.2.2.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 340 286
2.36.2.	С 3.1.2.2.2.1 ^{1-10 кВ}	3 665 430
2.37.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.37.1.	С 3.1.2.2.2.2 ^{1-10 кВ}	4 761 604
2.38.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.38.1.	С 3.1.2.2.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 131 647
2.38.2.	С 3.1.2.2.3.1 ^{1-10 кВ}	4 824 645
2.39.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.39.1.	С 3.1.2.2.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	3 897 651

2.39.2.	С 3.1.2.2.3.2 ^{1-10 кВ}	5 920 437
2.40.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.40.1.	С 3.1.2.2.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 988 271
2.40.2.	С 3.1.2.2.4.1 ^{1-10 кВ}	5 050 293
2.41.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.41.1.	С 3.1.2.2.4.2 ^{1-10 кВ}	4 776 601
2.42.	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	
2.42.1	С 3.3.2.1.1.3 ^{1-10 кВ}	3 810 907
2.43.	Кабельные линии в каналах многожильные бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	
2.43.1.	С 3.3.2.1.2.1 ^{1-10 кВ}	10 997 920
2.44.	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	
2.44.1.	С 3.5.2.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 859 522
2.45.	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	
2.45.1.	С 3.5.2.1.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	4 172 600
2.46.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.46.1.	С 3.6.1.1.1.4 ^{1-10 кВ}	7 545 796
2.47.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.47.1.	С 3.6.1.1.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	23 003 939
2.48.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.48.1.	С 3.6.1.1.8.2 ^{1-10 кВ}	51 083 354
2.49.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.49.1.	С 3.6.2.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	12 143 271
2.49.2.	С 3.6.2.1.1.1 ^{1-10 кВ}	14 671 766

2.50.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.50.1.	С 3.6.2.1.1.2 0,4 кВ и ниже	9 992 325
2.51.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.51.1.	С 3.6.2.1.1.4 1-10 кВ	17 120 421
2.52.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.52.1.	С 3.6.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже	9 759 423
2.53.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине:	
2.53.1.	С 3.6.2.1.2.2 0,4 кВ и ниже	17 676 013
2.54.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.54.1.	С 3.6.2.1.3.1 0,4 кВ и ниже	14 753 565
2.54.2.	С 3.6.2.1.3.1 1-10 кВ	6 083 014
2.55.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.55.1.	С 3.6.2.1.3.2 0,4 кВ и ниже	10 448 388
2.55.2.	С 3.6.2.1.3.2 1-10 кВ	23 124 655
2.56.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.56.1.	С 3.6.2.1.3.4 1-10 кВ	12 501 095
2.57.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.57.1.	С 3.6.2.1.4.1 0,4 кВ и ниже	14 208 448
2.57.2.	С 3.6.2.1.4.1 1-10 кВ	17 709 755
2.58.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	

2.58.1.	С 3.6.2.1.4.2 0,4 кВ и ниже	27 575 378
2.59.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.59.1.	С 3.6.2.1.6.1 0,4 кВ и ниже	13 141 451
2.59.2	С 3.6.2.1.6.1 1-10 кВ	25 731 319
2.60.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.60.1.	С 3.6.2.1.8.1 0,4 кВ и ниже	15 435 534
2.60.2.	С 3.6.2.1.8.1 1-10 кВ	19 936 508
2.61.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.61.1.	С 3.6.2.2.1.1 1-10 кВ	10 666 836
2.62.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.62.1.	С 3.6.2.2.2.1 0,4 кВ и ниже	16 500 432
2.62.2.	С 3.6.2.2.2.1 1-10 кВ	8 470 798
2.63.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.63.1.	С 3.6.2.2.2.2 1-10 кВ	14 818 412
2.64.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.64.1.	С 3.6.2.2.3.1 0,4 кВ и ниже	13 802 691
2.64.2.	С 3.6.2.2.3.1 1-10 кВ	12 615 442
2.65.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.65.1.	С 3.6.2.2.3.2 0,4 кВ и ниже	14 457 301
2.65.2.	С 3.6.2.2.3.2 1-10 кВ	14 602 819
2.66.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.66.1.	С 3.6.2.2.4.1 1-10 кВ	11 971 940

2.67.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.67.1.	С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	14 924 455
2.68.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.68.1.	С _{3.6.1.1.8.1} ^{1-10 кВ}	41 549 280
3.	Строительство пунктов секционирования	С ₄ , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)
3.1.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.1.2.	С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	1 805 452
3.2.	Реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	
3.2.1.	С _{4.1.5} ^{1-20 кВ}	2 415 690
3.3.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	
3.3.1.	С _{4.2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	73 721
3.3.2.	С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	58 499
3.4.	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.4.1.	С _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	81 317
3.4.2.	С _{4.2.4} ^{35 кВ}	84 830
3.5.	Линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	
3.5.1.	С _{4.2.5} ^{110 кВ и выше}	4 610 801
3.6.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.6.1	С _{4.4.1.1} ^{1-20 кВ}	30 456
3.7.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	
3.7.1.	С _{4.4.1.2} ^{1-20 кВ}	59 110
3.8.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	
3.8.1.	С _{4.4.1.3} ^{1-20 кВ}	63 866

3.9.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	
3.9.1.	С 4.4.4.3 ^{1-20 кВ}	47 725 699
3.10.	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	
3.10.1.	С 4.4.4.4 ^{1-20 кВ}	34 382 663
3.11.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	
3.11.1.	С 4.4.5.4 ^{1-20 кВ}	39 536 969
3.12.	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.12.1.	С 4.6.1.1 ^{1-20 кВ}	167 759
3.13.	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.13.1.	С 4.6.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	124 789
3.13.2.	С 4.6.2.1 ^{1-20 кВ}	117 682
3.14.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.14.1.	С 4.6.3.1 ^{1-20 кВ}	93 958
3.15.	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	
3.15.1.	С 4.6.4.2 ^{1-20 кВ}	49 884
3.16.	Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.16.1.	С 4.6.5.1 ^{1-20 кВ}	91 412
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С ₅ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
4.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.1.1.	С 5.1.1.1 ^{6/0,4 кВ}	32 151
4.1.2.	С 5.1.1.1 ^{10/0,4 кВ}	32 699
4.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.2.1.	С 5.1.1.2 ^{6/0,4 кВ}	27 734

4.2.2.	С _{5.1.1.2} 10/0,4 кВ	37 219
4.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.3.1.	С _{5.1.2.1} 6/0,4 кВ	11 614
4.3.2.	С _{5.1.2.1} 10/0,4 кВ	16 665
4.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.4.1.	С _{5.1.2.2} 6/0,4 кВ	17 444
4.4.2.	С _{5.1.2.2} 10/0,4 кВ	16 428
4.5.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.5.1.	С _{5.1.3.1} 6/0,4 кВ	3 969
4.5.2.	С _{5.1.3.1} 10/0,4 кВ	6 210
4.6.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.6.1.	С _{5.1.3.2} 6/0,4 кВ	6 487
4.6.2.	С _{5.1.3.2} 10/0,4 кВ	6 487
4.7.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.7.1.	С _{5.1.4.2} 6/0,4 кВ	5 184
4.7.2.	С _{5.1.4.2} 10/0,4 кВ	5 184
4.8.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.8.1.	С _{5.1.4.3} 6/0,4 кВ	9 828
4.9.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.9.1.	С _{5.1.5.2} 6/0,4 кВ	5 648
4.9.2.	С _{5.1.5.2} 10/0,4 кВ	6 119
4.10.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.10.1.	С _{5.1.6.2} 10/0,4 кВ	4 082
4.11.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.11.1.	С _{5.1.7.2} 10/0,4 кВ	3 705
4.12.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	

4.12.1.	С 5.2.2.2 6/0,4 кВ	8 695
4.12.2.	С 5.2.2.2 10/0,4 кВ	8 129
4.13.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.13.1.	С 5.2.3.2 6/0,4 кВ	10 647
4.13.2.	С 5.2.3.2 10/0,4 кВ	10 647
4.14.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	
4.14.1.	С 5.2.3.3 6/0,4 кВ	16 745
4.14.2.	С 5.2.3.3 10/0,4 кВ	22 858
4.15.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.15.1.	С 5.2.4.2 6/0,4 кВ	6 143
4.15.2.	С 5.2.4.2 10/0,4 кВ	7 737
4.15.3.	С 5.2.4.2 20/0,4 кВ	6 143
4.16.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.16.1.	С 5.2.4.3 10/0,4 кВ	12 053
4.16.2.	С 5.2.4.3 20/0,4 кВ	12 651
4.17.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.17.1.	С 5.2.5.2 6/0,4 кВ	4 050
4.17.2.	С 5.2.5.2 10/0,4 кВ	4 461
4.18.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	
4.18.1.	С 5.2.5.3 6/0,4 кВ	8 876
4.18.2.	С 5.2.5.3 10/0,4 кВ	9 582
4.18.3.	С 5.2.5.3 20/0,4 кВ	9 582
4.19.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	
4.19.1.	С 5.2.6.3 6/0,4 кВ	6 366
4.19.2.	С 5.2.6.3 10/0,4 кВ	6 289
4.19.3.	С 5.2.6.3 20/0,4 кВ	6 366
4.20.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	

4.20.1.	С _{5.2.7.3} 6/0,4 кВ	5 231
4.20.2.	С _{5.2.7.3} 10/0,4 кВ	5 231
4.20.3.	С _{5.2.7.3} 20/0,4 кВ	5 231
4.21.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	
4.21.1.	С _{5.2.8.3} 6/0,4 кВ	4 982
4.21.2.	С _{5.2.8.3} 10/0,4 кВ	4 982
4.21.3.	С _{5.2.8.3} 20/0,4 кВ	4 982
4.22.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	
4.22.1.	С _{5.2.9.3} 10/0,4 кВ	5 495
4.23.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.23.1.	С _{5.2.10.2} 6/0,4 кВ	5 747
4.24.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	
4.24.1.	С _{5.2.10.3} 10/0,4 кВ	4 149
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С ₆ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
5.1.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно открытого типа	
5.1.1.	С _{6.1.2.1} 6(10)/0,4 кВ	9 702
5.2.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно открытого типа	
5.2.1.	С _{6.1.3.1} 6(10)/0,4 кВ	5 876
5.3.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно открытого типа	
5.3.1.	С _{6.1.4.1} 6(10)/0,4 кВ	7 794
5.4.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно открытого типа	
5.4.1.	С _{6.1.5.1} 6(10)/0,4 кВ	4 230
5.5.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	
5.5.1.	С _{6.2.7.2} 6(10)/0,4 кВ	8 429
5.5.2.	С _{6.2.7.2} 20/0,4 кВ	6 638
5.6.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	
5.6.1.	С _{6.2.8.2} 6(10)/0,4 кВ	9 032

6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	С ₇ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
6.1.	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	
6.1.1.	С _{7.1.1.1} 35/0,4 кВ	40 739
6.2.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	
6.2.1.	С _{7.1.6.1} 110/6(10) кВ	12 284
6.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	
6.3.1.	С _{7.2.2.1} 110/6(10) кВ	11 690
6.4.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно закрытого типа	
6.4.1.	С _{7.2.4.2} 35/6(10) кВ	8 418
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	С ₈ , руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
7.1.1.	С _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже	14 906
7.1.2.	С _{8.1.1} 1-20 кВ	65 781
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	
7.2.1.	С _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже	25 224
7.2.2.	С _{8.2.1} 1-20 кВ	280 392
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	
7.3.1.	С _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже	45 813
7.3.2.	С _{8.2.2} 1-20 кВ	199 150
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
7.4.1.	С _{8.2.3} 1-10 кВ	257 849

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»:

$$П_1 = C_1 + (C_8 \times q) \text{ (руб.)},$$

где:

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

C_8 – 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:

$$П_2 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

где:

C_2 – 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);

L_2 – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

C_3 – 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);

L_3 – 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):

$$П_3 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K_4) + (C_5 \times N) + (C_6 \times N) + (C_7 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

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

C_4 – 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);

K_4 – количество пунктов секционирования, шт.;

C_5 – 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);

C_6 – 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);

C_7 – 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.}),$$

где:

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

$P_{\text{ист1}}$ – 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.;

$P_{\text{ист2}}$ – 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.

Основание для применения тарифов: Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.12.2022 № 262-ПК «Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области»

1. Срок действия тарифов с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно;
2. Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области <http://www.pravo.gov66.ru>, опубликование № 37543 от 30 декабря 2022 г.;

ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2022 № 262-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области

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 оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 и ввести в действие на срок с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 7 000 рублей (с НДС) за кВт в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 4, 5 и 8 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

2. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1 064 рубля (с НДС) за кВт в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 11–19 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

3. Применение льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленных пунктами 1 и 2 настоящего постановления, осуществляется с учетом особенностей, установленных пунктом 17 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.

4. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.07.2022 № 83-ПК «Об утверждении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2022, 18 июля, № 35348).

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

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

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области

В.В. Гришанов