Информация о тарифах и плате
за технологическое присоединение к
электрическим сетям ПАО «Аэропорт Кольцово»
(город Екатеринбург)" на 2022 г.

Основание для применения тарифов: Постановление РЭК Свердловской области от 29.12.2021 г. № 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»;
1. Срок действия тарифов с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно;
2. Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области http://www.pravo.gov66.ru, опубликование № 33279 от 30 декабря 2021 г., № 33473 от 31 января 2022 г., № 34891 от 6 июня 2022 г.
3. Примечание к документу
Начало действия редакции - 06.06.2022.
Изменения, внесенные Постановлением РЭК Свердловской области от 01.06.2022 № 52-ПК, вступили в силу со дня официального опубликования (опубликовано на Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области http://www.pravo.gov66.ru – 06.06.2022).
Изменения, внесенные Постановлением РЭК Свердловской области от 26.01.2022 № 5-ПК, вступили в силу со дня официального опубликования (опубликовано на Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области http://www.pravo.gov66.ru – 31.01.2022).

ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2021 № 258-ПК
г. Екатеринбург

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

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 26.01.2022 № 5-ПК, от 01.06.2022 № 52-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», приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» 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 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно:

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.	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), в том числе:	третья	11 519 (для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний)
			17 843 (для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний)

1.1.	$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 737
1.2.1	$C_{1.2.1}$ − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 782
1.2.2	$C_{1.2.2}$ − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	12 106

2) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Постоянная и временная схемы электроснабжения
1.	C_1^{maxN} – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб./кВт (без НДС), в том числе:	третья	698 (для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний)
			1 010 (для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний)
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$ – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт (без НДС)	третья	290
1.2.1.	$C_{1.2.1}^{maxN}$– ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, руб./кВт (без	третья	408

	НДС)		
1.2.2.	$C_{1.2.2}^{maxN}$– ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, руб./кВт (без НДС)	третья	720

3) по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1:

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

– ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области;

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

2. Утвердить на срок с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 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	3 935,256
	до 15 кВт	2 625,288
	от 15 кВт до 150 кВт	1 309,968
2.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	2 096,311
	до 15 кВт	176,231
	от 15 кВт до 150 кВт	1 920,080
3.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	329 743,396
	до 15 кВт	127 973,126
	от 15 кВт до 150 кВт	201 770,270
4.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	315 707,590
	до 15 кВт	196 402,427
	от 15 кВт до 150 кВт	119 305,163
5.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	29,951
	до 15 кВт	29,951
6.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	30 231,880

1	2	3
	до 15 кВт	18 389,080
	от 15 кВт до 150 кВт	11 842,800
7.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	34 131,407
	до 15 кВт	26 287,762
	от 15 кВт до 150 кВт	7 843,645
8.	Акционерное общество «ЭлектроСетевая Компания», город Екатеринбург	177,132
	от 15 кВт до 150 кВт	177,132
9.	Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ» филиал в городе Первоуральск	173,077
	до 15 кВт	173,077
10.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	3 405,365
	до 15 кВт	1 393,227
	от 15 кВт до 150 кВт	2 012,138
11.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	1 044 072,561
	до 15 кВт	462 396,082
	от 15 кВт до 150 кВт	581 676,479
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	32 712,700
	до 15 кВт	30 100,750
	от 15 кВт до 150 кВт	2 611,950
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	4 451,649
	до 15 кВт	2 056,957
	от 15 кВт до 150 кВт	2 394,692
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	4 974,609
	до 15 кВт	3 679,744
	от 15 кВт до 150 кВт	1 294,865
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	14,976
	до 15 кВт	14,976
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург	48 680,989
	до 15 кВт	10 067,569
	от 15 кВт до 150 кВт	38 613,420
17.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда	44,927
	до 15 кВт	44,927
18.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» Филиал «Уральский», город Санкт-Петербург	14,980
	до 15 кВт	14,980

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2020 № 251-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 2021 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2020, 29 декабря, № 28836) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 16.06.2021 № 51-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 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 В.В. Гришанов

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 29.12.2021 № 258-ПК

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области и ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 26.01.2022 № 5-ПК)

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	Строительство воздушных линий электропередачи	C_2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C_2^{maxN}, руб./кВт (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	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	730 718	756 989	3 897	4 492
1.1.2	$C_{2.1.1.4.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	1 631 351	1 816 059	2 324	10 099
1.2.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные				
1.2.1.	$C_{2.1.1.4.1.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	0	1 683 864	0	702
1.3.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				

1	2	3	4	5	6
1.3.1.	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 462 176	1 219 991	4 741	4 638
1.3.2.	$C_{2.1.1.4.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	1 760 086	1 650 317	447	10 477
1.4.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные				
1.4.1	$C_{2.1.1.4.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 646 378	2 891 275	6 983	1 341
1.5.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные				
1.5.1.	$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	0	976 263	0	4 559
1.6.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные				
1.6.1.	$C_{2.1.1.3.3.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	1 553 906	0	4 584	0
1.7.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
1.7.1.	$C_{2.1.2.3.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	826 557	990 694	13 776	4 786
1.7.2.	$C_{2.1.2.3.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	0	668 122	0	
1.8.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
1.8.1.	$C_{2.1.2.4.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	0	686 009	0	5 488
1.8.2.	$C_{2.1.2.4.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	0	1 104 901	0	16 113
1.9.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
1.9.1.	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 088 606	1 418 072	10 651	8 296
1.9.2.	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	1 905 342	2 044 028	4 449	9 500
1.10.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				
1.10.1.	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 326 330	1 727 643	5 249	8 344
1.10.2.	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	2 580 466	2 082 807	6 077	9 603
1.11.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные				
1.11.1.	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 892 990	2 488 298	1 073	1 247
1.11.2.	$C_{2.3.1.4.2.2}^{1\text{-}20\ кВ}$	2 423 438	0	0	0
1.12.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные				
1.12.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 784 234	1 561 794	5 235	11 600
1.12.2.	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	1 796 461	2 076 274	0	0
1.13.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
1.13.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	0	358 989	0	1 316
1.14.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				
1.14.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	2 115 872	0	1 650	0
1.15.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные:				
1.15.1	$C_{2.3.1.3.2.2}^{1\text{-}20\ кВ}$	683 956	0	0	0
1.16.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
1.16.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	0	1 011 698	0	1 349
1.16.2	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	0	1 318 628	0	8 653
1.17.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				
1.17.1.	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	2 158 843	0	216	0
1.18.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные				
1.18.1	$C_{2.3.2.3.3.2}^{110\ кВ\ и\ выше}$	0	5 761 459	0	0

1	2	3	4	5	6
1.19.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
1.19.1.	$C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 452 871	1 458 558	1 593	12 398
1.19.2.	$C_{2.3.2.4.1.1}\ 1^{-20\ кВ}$	1 891 531	2 022 399	2 522	735
1.20.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				
1.20.1.	$C_{2.3.2.4.2.1}^{1-20\ кВ}$	1 215 090	0	2 933	0
1.21.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные				
1.21.1	$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{110\ кВ\ и\ выше}$	0	25 493 009	0	0
1.22.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				
1.22.1.	$C_{2.2.2.3.2.1.1}^{110\ кВ\ и\ выше}$	18 142 690			
2.	Строительство кабельных линий электропередачи	C_3, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C_3^{maxN}, руб./кВт (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, один кабель в траншее				
2.1.1.	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 143 782	0	5 479	0
2.1.2.	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10\ кВ}$	0	2 472 525	0	20 089
2.2.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.2.1.	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	3 459 858	0	2 444	0
2.2.2.	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10\ кВ}$	4 368 229	0	0	0
2.3.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.3.1.	$C_{3.1.1.1.2.2}^{1-10\ кВ}$	7 165 529	0	0	0
2.4.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.4.1.	$C_{3.1.1.1.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	4 796 429	0	15 349	0
2.4.2.	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10\ кВ}$	4 293 471	5 453 405	11 278	0
2.5.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.5.1.	$C_{3.1.1.1.3.2}^{15-20\ кВ}$	15 781 985	0	5 851	0
2.6.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.6.1.	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10\ кВ}$	4 579 317	0	14 164	0
2.7.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей в траншее				
2.7.1.	$C_{3.1.1.1.3.4}^{1-10\ кВ}$	1 945 137	0	0	0
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.	$C_{3.1.1.1.6.3}^{27,5-60\ кВ}$	8 821 584	0	0	0
2.9.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.9.1.	$C_{3.1.1.1.8.2}^{1-10\ кВ}$	14 207 874	0	0	0
2.10.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.10.1.	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 431 120	1 923 558	3 772	9 428
2.11.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.11.1.	$C_{3.1.2.1.1.2}^{1-10\ кВ}$	0	1 108 525	0	0
2.12.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				

1	2	3	4	5	6
2.12.1.	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 652 766	2 178 777	7 487	3 922
2.12.2.	$C\ 3_{.1.2.1.2.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	3 233 941	3 046 836	1 251	2 031
2.13.	Исключена с 31 января 2022 г. - Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26 января 2022 г. N 5-ПК				
2.14.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.14.1.	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 747 667	3 188 839	2 055	2 916
2.14.2.	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	5 438 675	3 879 239	7 287	0
2.15.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.15.1.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	4 353 973	5 013 684	1 942	5 002
2.15.2.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	8 329 958	0	0	0
2.15.3.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{15\text{-}20\ кВ}$	15 781 985	0	0	0
2.16.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей в траншее				
2.16.1.	$C_{3.1.2.1.3.5}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 343 827	0	3 063	0
2.17.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.17.1.	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 931 874	4 547 861	1 015	3 314
2.17.2.	$C_{3.1.2.1.4.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	3 861 713	4 477 742	475	0
2.18.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.18.1.	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	3 733 979	3 607 685	1 736	1 416
2.18.2.	$C_{3.1.2.1.4.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	10 641 726	0	0	
2.19.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля в траншее				
2.19.1.	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	0	2 390 682	0	1 404
2.20.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, более четырех кабелей в траншее				
2.20.1	$C_{3.1.2.1.4.5}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	6 279 258	0	435	0
2.21.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.21.1.	$C_{3.1.2.1.5.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	5 563 340	0	1 566	0
2.22.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.22.1.	$C_{3.1.2.1.6.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	3 134 441	0	415	0
2.22.2.	$C_{3.1.2.1.6.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	7 141 017	0	2 157	0
2.23.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.23.1.	$C_{3.1.2.1.6.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	11 734 643	0	0	0
2.24.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.24.1.	$C_{3.1.2.1.8.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	8 624 308	0	2 493	0
2.25.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.25.1.	$C_{3.1.2.1.8.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	14 147 116	0	0	0
2.25.2.	$C_{3.1.2.1.8.2}^{15\text{-}20\ кВ}$	3 669 099	0	836	0
2.26.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.26.1.	$C_{3.1.1.2.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	0	1 436 856	0	0
2.26.2.	$C_{3.1.1.2.1.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	3 970 371	0	0	0
2.27.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.27.1.	$C_{3.1.1.2.2.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	3 113 428	0	3 113	0

1	2	3	4	5	6
2.28.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.28.1.	С $_{3.1.1.2.3.2}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	5 185 165	0	390	0
2.29.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.29.1.	С $_{3.1.1.2.4.2}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	3 036 673	0	14 164	0
2.30.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.30.1.	С $_{3.1.2.2.1.1}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	3 103 711	2 688 588	4 694	5 915
2.31.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.31.1.	С $_{3.1.2.2.2.1}$ $^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 050 422	1 979 300	272	1 899
2.31.2.	С $_{3.1.2.2.2.1}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	3 182 621	2 870 818	2 529	9 872
2.32.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.32.1.	С $_{3.1.2.2.2.2}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	5 727 166	0	464	0
2.33.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.33.1.	С $_{3.1.2.2.3.1}$ $^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	3 213 856	2 579 340	3 385	21 735
2.33.2.	С $_{3.1.2.2.3.1}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	3 384 376	4 172 138	12 463	8 941
2.34.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.34.1.	С $_{3.1.2.2.3.2}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	4 329 431	3 777 903	9 939	1 166
2.35.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее				
2.35.1.	С $_{3.1.2.2.4.1}$ $^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	3 446 041	3 533 595	3 019	4 573
2.35.2.	С $_{3.1.2.2.4.1}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	4 656 310	1 974 022	8 501	4 682
2.36.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее				
2.36.1.	С $_{3.1.2.2.4.2}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	5 694 835	0	4 770	0
2.37.	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, три кабеля в траншее				
2.37.1.	С $_{3.3.2.1.1.3}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	3 312 164	0	15 913	0
2.38.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине				
2.38.1.	С $_{3.6.1.1.1.1}$ $^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	19 993 352	0	2 984	0
2.39.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине				
2.39.1	С $_{3.6.1.1.4.2}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	17 337 733	0	0	0
2.40.	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				
2.40.1.	С $_{3.6.2.1.1.1}$ $^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	11 654 346	0	0	0
2.41.	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				
2.41.1.	С $_{3.6.2.1.1.2}$ $^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	8 684 602	0	22 797	0
2.42.	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				
2.42.1.	С $_{3.6.2.1.1.4}$ $^{1\text{-}10\ кВ}$	14 879 826	0	16 670	0
2.43.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм				

1	2	3	4	5	6
	включительно, с одной трубой в скважине				
2.43.1	$С_{3.6.2.1.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	9 231 709	0	6 582	0
2.44.	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:				
2.44.1.	$С_{3.6.2.1.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	14 096 139	0	7 009	0
2.45.	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				
2.45.1.	$С_{3.6.2.1.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	10 973 476	0	3 839	0
2.45.2.	$С_{3.6.2.1.3.1}^{1-10\ кВ}$	6 534 302	0	3 071	0
2.46.	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				
2.46.1.	$С_{3.6.2.1.3.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	2 389 009	11 296 298	924	0
2.46.2.	$С_{3.6.2.1.3.2}^{1-10\ кВ}$	15 232 212	12 177 674	3 264	14 613
2.47.	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				
2.47.1.	$С_{3.6.2.1.3.4}^{1-10\ кВ}$	9 517 740	12 648 238	1 071	0
2.48.	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				
2.48.1.	$С_{3.6.2.1.4.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	11 592 191	0	969	0
2.48.2.	$С_{3.6.2.1.4.1}^{1-10\ кВ}$	15 326 131	0	490	0
2.49.	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				
2.49.1.	$С\ 3_{.6.2.1.4.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	23 966 515	0	2 644	0
2.50.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине				
2.50.1.	$С_{3.6.1.1.6.1}^{27,5-60\ кВ}$	28 274 476	0	0	0
2.51.	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				
2.51.1.	$С_{3.6.2.1.6.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	11 421 594	0	227	0
2.51.2.	$С_{3.6.2.1.6.1}^{1-10\ кВ}$	10 235 450	0	1 063	0
2.52.	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				
2.52.1.	$С_{3.6.2.1.8.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	13 415 445	0	156	0
2.52.2.	$С_{3.6.2.1.8.1}^{1-10\ кВ}$	19 147 724	0	0	0
2.53.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине				
2.53.1.	$С_{3.6.2.2.1.2}^{1-10\ кВ}$	3 402 899	0	1 656	0
2.54.	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				
2.54.1.	$С_{3.6.2.2.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	14 340 977	0	0	0
2.54.2.	$С_{3.6.2.2.2.1}^{1-10\ кВ}$	6 419 679	4 963 205	7 143	7 144
2.55.	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				

1	2	3	4	5	6
2.55.1.	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	13 076 099	13 676 946	0	0
2.56.	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				
2.56.1.	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	11 996 296	0	5 512	0
2.56.2.	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	10 735 911	4 535 103	573	31 746
2.57.	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				
2.57.1.	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1\text{-}10\ кВ}$	16 123 647	8 787 110	4 662	5 435
2.58.	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				
2.58.1.	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1\text{-}10\ кВ}$	9 300 842	0	1 482	0
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	C_4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		C_4^{maxN}, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
3.1.1.	$C_{4.1.4}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	1 046 443	1 542 763	3 051	0
3.1.2.	$C_{4.1.4}^{1\text{-}20\ кВ}$	2 055 402	2 145 920	6 721	6 503
3.2.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно				
3.2.1.	$C_{4.2.3}^{1\text{-}20\ кВ}$	62 646	73 192	643	764
3.3.	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
3.3.1.	$C_{4.2.4}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	117 460	0	1 753	0
3.4.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно				
3.4.1.	$C_{4.4.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	33 751	25 072	2 762	1 944
3.5.	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				
3.5.1	$C_{4.4.1.2}^{1\text{-}20\ кВ}$	49 324	67 772	3 587	5 213
3.6.	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				
3.6.1.	$C_{4.4.1.3}^{1\text{-}20\ кВ}$	55 508	0	5 551	0
3.7.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно				
3.7.1.	$C_{4.4.4.2}^{1\text{-}20\ кВ}$	29 519 629	0	0	0
3.8.	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				
3.8.1.	$C_{4.4.4.4}^{1\text{-}20\ кВ}$	29 882 912	0	0	0
3.9.	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно				
3.9.1.	$C_{4.6.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	62 214	62 214	0	0
3.9.2.	$C_{4.6.1.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	153 855	148 766	1 100	1 746
3.10.	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно				
3.10.1.	$C_{4.6.2.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	74 762	61 953	415	287
3.11.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно				

1	2	3	4	5	6
3.11.1.	$C_{4.6.3.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	81 781	75 259	204	1 838
3.12.	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно				
3.12.1.	$C_{4.6.4.2}^{1\text{-}20\ кВ}$	48 781	77 656	0	0
3.13.	Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно				
3.13.1.	$C_{4.6.5.1}^{1\text{-}20\ кВ}$	0	79 449	0	0
3.14.	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
3.14.1.	$C_{4.3.4}^{1\text{-}20\ кВ}$	307 026	307 026	0	0
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	C_5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C_5^{maxN}, 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.	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4\ кВ}$	30 288	27 670	30 288	27 670
4.1.2.	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4\ кВ}$	25 107	36 671	25 107	36 671
4.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.2.1.	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4\ кВ}$	28 305	30 727	28 305	30 727
4.2.2.	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4\ кВ}$	31 939	32 897	31 939	32 897
4.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа				
4.3.1.	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4\ кВ}$	9 434	8 581	9 434	8 581
4.3.2.	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4\ кВ}$	10 441	13 334	10 441	13 334
4.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.4.1.	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4\ кВ}$	14 260	14 005	14 260	14 005
4.4.2.	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4\ кВ}$	10 689	14 005	10 689	14 005
4.5.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа				
4.5.1.	$C_{5.1.2.3}^{10/0,4\ кВ}$	0	11 028	0	11 028
4.6.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа				
4.6.1.	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4\ кВ}$	3 261	0	3 261	0
4.6.2.	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4\ кВ}$	0	6 328	0	6 328
4.7.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.7.1.	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4\ кВ}$	7 956	9 372	7 956	9 372
4.7.2.	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4\ кВ}$	8 424	9 248	8 424	9 248
4.8.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.8.1.	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4\ кВ}$	7 129	11 732	7 129	11 732
4.8.2.	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\ кВ}$	9 288	9 166	9 288	9 166
4.9.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа				
4.9.1.	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4\ кВ}$	6 033	0	6 033	0
4.10.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.10.1.	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4\ кВ}$	4 167	4 167	4 167	4 167
4.10.2.	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4\ кВ}$	6 786	4 328	6 786	4 328

1	2	3	4	5	6
4.11.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.11.1.	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4\ кВ}$	4 708	0	4 708	0
4.12.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.12.1.	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4\ кВ}$	7 557	0	7 557	0
4.12.2.	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4\ кВ}$	0	5 688	0	5 688
4.13.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.13.1.	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4\ кВ}$	9 576	7 816	9 576	7 816
4.13.2.	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4\ кВ}$	11 095	8 436	11 095	8 436
4.14.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа				
4.14.1.	$C\ 5.2.3.3^{6/0,4\ кВ}$	11 895	0	11 895	0
4.14.2.	$C\ 5.2.3.3^{10/0,4\ кВ}$	22 274	0	22 274	0
4.15.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.15.1.	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4\ кВ}$	9 523	9 400	9 523	9 400
4.15.2.	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4\ кВ}$	0	7 668	0	7 668
4.16.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа				
4.16.1.	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4\ кВ}$	16 285	0	16 285	0
4.17.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.17.1.	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4\ кВ}$	4 290	0	4 290	0
4.17.2.	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4\ кВ}$	6 729	2 905	6 729	2 905
4.18.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа				
4.18.1.	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4\ кВ}$	8 523	0	8 523	0
4.18.2.	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4\ кВ}$	6 128	0	6 128	0
4.18.3.	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4\ кВ}$	7 634	3 525	7 634	3 525
4.19.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
4.19.1.	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4\ кВ}$	0	2 962	0	2 962
4.20.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа				
4.20.1.	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4\ кВ}$	7 478	0	7 478	0
4.20.2.	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4\ кВ}$	5 253	0	5 253	0
4.21.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа				
4.21.1.	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4\ кВ}$	9 713	0	9 713	0
4.21.2.	$C_{5.2.7.3}^{20/0,4\ кВ}$	7 950	0	7 950	0
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	C_6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C_{6maxN}, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно				
5.1.1.	$C_{6.1.5}^{6(10)/0,4\ кВ}$	6 624	6 624	6 624	6 624
5.2.	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно				
5.2.1.	$C_{6.1.6}^{6(10)/0,4\ кВ}$	5 575	5 575	5 575	5 575
5.3.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно				
5.3.1.	$C_{6.2.5}^{6(10)/0,4\ кВ}$	6 585	6 585	6 585	6 585

1	2	3	4	5	6
5.4.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно				
5.4.1.	$C_{6.2.6}^{6(10)/0,4\ кВ}$	5 594	5 594	5 594	5 594
5.5.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно				
5.5.1.	$C_{6.2.7}^{6(10)/0,4\ кВ}$	10 705	0	10 705	0
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C_7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C_{7maxN}, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
6.1.	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно				
6.1.1.	$C_{7.1.1}^{35/0,4\ кВ}$	20 051	20 051	20 051	20 051
6.2.	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно				
6.2.1.	$C_{7.2.2}^{110/6(10)\ кВ}$	0	7 695	0	7 695
6.3.	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно				
6.3.1.	$C_{7.2.4}^{110/6(10)\ кВ}$	11 660			
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	C_8, руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)		C_{8maxN}, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				
7.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	13 757	13 882	1 164	1 515
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения				
7.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	20 433	18 951	1 401	1 439
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				
7.3.1.	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	30 393	39 728	429	693
7.3.2.	$C_{8.2.2}^{1-20\ кВ}$	325 766	422 380	24	0
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения				
7.4.1.	$C_{8.2.3}^{1-20\ кВ}$	211 495	117 148	1 313	1 802

Примечания:

ТП – трансформаторная подстанция;

РТП – распределительная трансформаторная подстанция;

ТТ – трансформаторы тока.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_5^{maxN}), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C_6^{maxN}) на планируемый период принимаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5, C_6, установленным настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 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.

Приложение № 2
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 29.12.2021 № 258-ПК

ФОРМУЛЫ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

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

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

где:

C_1 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение (без НДС, без налога на прибыль);

C_8 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области 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:

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

где:

C_2 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области 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 сетевых организаций на территории Свердловской области 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных

подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$П_3 = C_1 + (C_8 \text{ x } q) + (C_2 \text{ x } L_2) + (C_3 \text{ x } L_3) + (C_4 \text{ x } K_4) + (C_5 \text{ x } N) + (C_6 \text{ x } N) + (C_7 \text{ x } N)$ (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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

K_4 − количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций 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 подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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 ($Р_{общ}$) определяется следующим образом:

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2}), \text{ (руб.)},$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания) за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$Р_{ист1}$ - 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 для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$Р_{ист2}$ - 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 для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

Основание для применения тарифов: Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 11 февраля 2009 г. N 17-ПК "Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области" (с изменениями и дополнениями)
1. Срок действия тарифов с 11 февраля 2009 года;
2. Источник публикации: "Областная газета" от 18 февраля 2009 г. № 43 стр. 4, "Собрание законодательства Свердловской области" от 7 апреля 2009 г., N 2-1 (2009), ст. 231, "Областная газета" от 27 марта 2009 г. № 87-88 стр. 6, в "Собрание законодательства Свердловской области" от 10 апреля 2009 г., "Областная газета" от 22 января 2010 г. № 14 стр. 6, , № 3-2 (2009), ст. 345, "Областная газета" от 5 февраля 2013 г. № 51-53 стр. 6; в "Собрание законодательства Свердловской области" от 11 марта 2014 г. № 12-10 (2013), ст. 2551, Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области http://www.pravo.gov66.ru, опубликование № 1574 от 27 мая 2014 г., № 16093 от 28 декабря 2017 г., № 30718 от 21 июня 2021 г.
3. Примечание к документу
Начало действия редакции - 21.06.2021.
Изменения, внесенные Постановлением РЭК Свердловской области от 16.06.2021 № 52-ПК, вступили в силу со дня официального опубликования (опубликовано на Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области http://www.pravo.gov66.ru – 21.06.2021).

ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11.02.2009 г. № 17-ПК
г. Екатеринбург

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 17.03.2009 г. № 26-ПК, от 13.01.2010 г. № 3-ПК, от 30.01.2013 г. № 3-ПК, от 21.05.2014 г. № 55-ПК, от 25.12.2017 г. № 203-ПК, от 16.06.2021 № 52-ПК)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года N 619-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета", 2004, 7 сентября, N 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года N 114-УГ ("Областная газета", 2005, 18 марта, N 70-71), от 29 августа 2005 года N 682-УГ ("Областная газета", 2005, 2 сентября N 267-268), от 13 февраля 2006 года N 130-УГ ("Областная газета", 2006, 17 февраля, N 43), от 29 декабря 2006 года N 1148-УГ ("Областная газета", 2007, 17 января, N 10), от 24 апреля 2007 года N 347-УГ ("Областная газета", 2007, 3 мая, N 144), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

Информация об изменениях:

Пункт 1 изменен с 21 июня 2021 г. - Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 16 июня 2021 г. N 52-ПК

См. предыдущую редакцию

1. Установить плату для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с установленными Региональной энергетической комиссией Свердловской области стандартизированными тарифными ставками или ставками за единицу максимальной мощности, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, то есть к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с установленными Региональной энергетической комиссией Свердловской области стандартизированными тарифными ставками или ставками за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности электроснабжения.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с установленными Региональной энергетической комиссией Свердловской области стандартизированными тарифными ставками или ставками за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

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

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

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

Информация об изменениях:

Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30 января 2013 г. N 3-ПК в пункт 2 настоящего постановления внесены изменения, вступающие в силу со дня опубликования названного постановления

См. текст пункта в предыдущей редакции

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

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области — Н.А. Подкопай

г. Екатеринбург
11 февраля 2009 года
N 17-ПК