

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 23 декабря 2015 г. N 243-ПК

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК
И ФОРМУЛ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ТЕРРИТОРИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и [Указом](#) Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 N 1067-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета", 2010, 19 ноября, N 412-413) с изменениями, внесенными Указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 N 31-УГ ("Областная газета", 2011, 26 января, N 18), от 15.09.2011 N 819-УГ ("Областная газета", 2011, 23 сентября, N 349), от 06.09.2012 N 669-УГ ("Областная газета", 2012, 08 сентября, N 357-358), от 22.07.2013 N 388-УГ ("Областная газета", 2013, 26 июля, N 349-350), от 17.02.2014 N 85-УГ ("Областная газета", 2014, 21 февраля, N 32), от 24.11.2014 N 562-УГ ("Областная газета", 2014, 26 ноября, N 218) и от 12.05.2015 N 206-УГ ("Областная газета", 2015, 16 мая, N 84), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие на срок с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно:

1) стандартизированные тарифные [ставки](#) за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области согласно приложению N 1;

2) [формулы](#) платы за технологическое присоединение согласно приложению N 2.

2. Признать утратившим силу [Постановление](#) Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2014 N 230-ПК "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2014, 30 декабря, N 3476).

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

4. Настоящее Постановление опубликовать в установленном порядке.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области
В.В.ГРИШАНОВ

Приложение N 1
к Постановлению
РЭК Свердловской области
от 23 декабря 2015 г. N 243-ПК

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно ([пункт 1](#) данного документа).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ

СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

N п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1	2	3
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий С ₂ , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ	
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	
1.1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	189602
1.1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	199774
1.1.1.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	208242
1.1.1.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	247436
1.1.1.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	267856
1.1.1.6.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	286608
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на железобетонных опорах	
1.1.2.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	235120
1.1.2.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	245380
1.1.2.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	254613
1.1.2.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	266306
1.1.2.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	295623
1.1.2.6.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	313458

1.1.2.7.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	331197
1.1.2.8.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	354653
1.2.	ВЛ-10(6) кВ	
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	
1.2.1.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	215611
1.2.1.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	237323
1.2.1.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	252605
1.2.1.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	274104
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на железобетонных опорах	
1.2.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1 x 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	290544
1.2.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	300105
1.2.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	311299
1.2.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	357971
1.2.2.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 150 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	409208
1.2.2.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1 x 50 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	421434
1.2.2.7.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	437470
1.2.2.8.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	458666
1.3.	ВЛ-35 кВ проводом АС	
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)	1037500
1.4.	ВЛ-110 кВ проводом АС	
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120	1395700

	мм2 (1 цепное исполнение)	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий Сз, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ	
2.1.1.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 50 мм2 (1 цепное исполнение)	233572
2.1.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 70 мм2 (1 цепное исполнение)	248454
2.1.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 95 мм2 (1 цепное исполнение)	259270
2.1.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 120 мм2 (1 цепное исполнение)	289345
2.1.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 150 мм2 (1 цепное исполнение)	311328
2.1.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 185 мм2 (1 цепное исполнение)	368322
2.1.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 240 мм2 (1 цепное исполнение)	368735
2.1.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 50 мм2 (2 цепное исполнение)	359701
2.1.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 95 мм2 (2 цепное исполнение)	422610
2.1.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 120 мм2 (2 цепное исполнение)	474526
2.1.1.11.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 240 мм2 (2 цепное исполнение)	630537
2.1.2.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.2.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 50 мм2 (1 цепное исполнение)	1898321
2.1.2.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 70 мм2 (1 цепное исполнение)	1912809
2.1.2.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 95 мм2 (1 цепное исполнение)	1927286
2.1.2.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 120 мм2 (1 цепное исполнение)	1957361
2.1.2.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 150 мм2 (1	1976943

	цепное исполнение)	
2.1.2.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением до 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	2033534
2.1.2.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	2033959
2.1.3.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.3.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	255635
2.1.3.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	278382
2.1.3.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	309335
2.1.3.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	336539
2.1.3.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	396634
2.1.3.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 95 мм ² (2 цепное исполнение)	424354
2.1.3.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 120 мм ² (2 цепное исполнение)	473249
2.1.3.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 240 мм ² (2 цепное исполнение)	709975
2.1.4.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.4.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	1923651
2.1.4.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	1946398
2.1.4.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	1974950
2.1.4.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	2002118
2.1.4.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	2062202
2.1.5.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.5.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв сечением 4 x 50 мм ² (1 цепное исполнение)	358560
2.1.5.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв сечением 4 x 95 мм ² (1	520678

	цепное исполнение)	
2.1.5.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 120 мм2 (1 цепное исполнение)	607224
2.1.5.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 185 мм2 (1 цепное исполнение)	842849
2.1.5.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 240 мм2 (1 цепное исполнение)	1070612
2.1.5.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 50 мм2 (2 цепное исполнение)	600350
2.1.5.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 95 мм2 (2 цепное исполнение)	921312
2.1.5.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 120 мм2 (2 цепное исполнение)	1092936
2.1.5.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 240 мм2 (2 цепное исполнение)	2032603
2.1.6.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.6.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 185 мм2 (1 цепное исполнение)	2510703
2.1.6.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 240 мм2 (1 цепное исполнение)	2747215
2.1.7.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.7.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 95 мм2 (1 цепное исполнение)	438220
2.1.7.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 120 мм2 (1 цепное исполнение)	507498
2.1.7.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 185 мм2 (1 цепное исполнение)	663732
2.1.7.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 240 мм2 (1 цепное исполнение)	840167
2.1.7.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 95 мм2 (2 цепное исполнение)	784414
2.1.7.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 120 мм2 (2 цепное исполнение)	923647
2.1.7.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 240 мм2 (2 цепное исполнение)	1604718
2.1.8.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.8.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 185 мм2 (1 цепное	2594070

	исполнение)	
2.1.8.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 240 мм2 (1 цепное исполнение)	2758630
2.2.	КЛ-10(6) кВ	
2.2.1.	Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.1.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 50 мм2 (1 цепное исполнение)	266836
2.2.1.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 70 мм2 (1 цепное исполнение)	287069
2.2.1.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 95 мм2 (1 цепное исполнение)	313203
2.2.1.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 120 мм2 (1 цепное исполнение)	332317
2.2.1.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 150 мм2 (1 цепное исполнение)	351681
2.2.1.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 185 мм2 (1 цепное исполнение)	378684
2.2.1.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 240 мм2 (1 цепное исполнение)	420806
2.2.1.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 95 мм2 (2 цепное исполнение)	544973
2.2.1.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 120 мм2 (2 цепное исполнение)	588201
2.2.1.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 240 мм2 (2 цепное исполнение)	726400
2.2.2.	Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.2.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 50 мм2 (1 цепное исполнение)	1933320
2.2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 70 мм2 (1 цепное исполнение)	1953531
2.2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 95 мм2 (1 цепное исполнение)	1977463
2.2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 120 мм2 (1 цепное исполнение)	1996576
2.2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 150 мм2 (1 цепное исполнение)	2015398
2.2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 185 мм2 (1 цепное исполнение)	2042377

2.2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 х 240 мм2 (1 цепное исполнение)	2084423
2.2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 х 240 мм2 (2 цепное исполнение)	3070330
2.2.3.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.3.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	505190
2.2.3.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	525500
2.2.3.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	540430
2.2.3.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	565870
2.2.3.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	647420
2.2.3.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	816550
2.2.3.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (2 цепное исполнение)	1126081
2.2.3.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (2 цепное исполнение)	1262469
2.2.3.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (2 цепное исполнение)	1592273
2.2.4.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.4.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	2157760
2.2.4.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	2177720
2.2.4.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	2192630
2.2.4.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	2217550
2.2.4.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	2973550
2.2.4.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	3127790
2.2.5.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	

2.2.5.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 95) мм2 (1 цепное исполнение)	737990
2.2.5.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	831450
2.2.5.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	922970
2.2.5.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	1039530
2.2.5.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	1256720
2.2.5.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	1733190
2.2.5.7.	КЛ - 10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	2712590
2.2.6.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.6.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 95) мм2 (1 цепное исполнение)	2413320
2.2.6.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	2519690
2.2.6.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	2614850
2.2.6.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	2736490
2.2.6.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	2951920
2.2.6.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	4114490
2.2.6.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	5148250
2.2.7.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.7.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	551700
2.2.7.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	568670
2.2.7.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	589440
2.2.7.4.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	622030

2.2.7.5.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	700380
2.2.7.6.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	862360
2.2.8.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.8.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	2190430
2.2.8.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	2206160
2.2.8.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	2226910
2.2.8.4.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	2258630
2.2.8.5.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	3020780
2.2.8.6.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	3150510
2.2.9.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.9.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 х 95 мм2 (1 цепное исполнение)	396600
2.2.9.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 х 120 мм2 (1 цепное исполнение)	461970
2.2.9.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 х 240 мм2 (1 цепное исполнение)	742440
2.2.9.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 х 95 мм2 (2 цепное исполнение)	743730
2.2.9.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 х 120 мм2 (2 цепное исполнение)	874420
2.2.9.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 х 240 мм2 (2 цепное исполнение)	1445930
2.3.	КЛ-35 кВ	
2.3.1.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	
2.3.1.1.	КЛ-35 кВ кабелем марки ПвКП сечением 3 х (1 х 150/25) мм2 (1 цепное исполнение)	4655680
2.4.	КЛ-110 кВ	
2.4.1.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	

2.4.1.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г сечением 3 x (1 x 1200/240-110) мм2 (1 цепное исполнение)	8734175
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство подстанций С ₄ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Комплектные трансформаторные подстанции на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.1.1.	КТП-25 с трансформатором ТМГ - 1 x 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3986
3.1.2.	КТП-40 с трансформатором ТМГ - 1 x 40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3828
3.1.3.	КТП-63 с трансформатором ТМГ - 1 x 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1686
3.1.4.	КТП-100 с трансформатором ТМГ - 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1312
3.1.5.	КТП-160 с трансформатором ТМГ - 1 x 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	879
3.1.6.	КТП-250 с трансформатором ТМГ - 1 x 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	588
3.1.7.	КТП-400 с трансформатором ТМГ - 1 x 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	406
3.1.8.	КТП-630 с трансформатором ТМГ - 1 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	303
3.1.9.	КТП-1000 с трансформатором ТМГ - 1 x 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	300
3.1.10.	2КТП-100 с трансформаторами ТМГ - 2 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1336
3.1.11.	2КТП-160 с трансформаторами ТМГ - 2 x 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	762
3.1.12.	2КТП-250 с трансформаторами ТМГ - 2 x 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	537
3.1.13.	2КТП-400 с трансформаторами ТМГ - 2 x 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	342
3.1.14.	2КТП-630 с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	243
3.2.	Комплектные трансформаторные подстанции из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.2.1.	КТП-ТВ-250, с трансформатором ТМГ - 1 x 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	638
3.2.2.	КТП-ТВ-400, с трансформатором ТМГ - 1 x 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	405

3.2.3.	КТП-ТВ-630, с трансформатором ТМГ - 1 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	285
3.3.	Комплектные трансформаторные подстанции из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.3.1.	КТП-ПВ-63, с трансформатором ТМГ - 1 x 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2104
3.3.2.	КТП-ПВ-100, с трансформатором ТМГ - 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1395
3.4.	Комплектные трансформаторные подстанции из панелей типа "сэндвич" (транзитные с кабельным вводом) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.4.1.	КТП-ПК-63, с трансформатором ТМГ - 1 x 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2005
3.4.2.	КТП-ПК-100, с трансформатором ТМГ - 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1391
3.5.	Комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.5.1.	КТП-Б-100 с трансформатором ТМГ - 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3634
3.5.2.	КТП-Б-160 с трансформатором ТМГ - 1 x 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1987
3.5.3.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ - 1 x 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1418
3.5.4.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ - 1 x 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	916
3.5.5.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ - 1 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	613
3.6.	Комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	
3.6.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ - 1 x 250 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1655
3.6.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ - 1 x 400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1089
3.6.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ - 1 x 630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	781
3.7.	Комплектные трансформаторные подстанции (транзитные) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.7.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ - 1 x 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1497
3.7.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ - 1 x 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	965

3.7.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ - 1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	644
3.8.	Комплектные трансформаторные подстанции (транзитные) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	
3.8.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ - 1 х 250 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1813
3.8.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ - 1 х 400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1187
3.8.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ - 1 х 630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	785
3.9.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые) на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	
3.9.1.	1БКТП-160 с трансформатором ТМГ - 1 х 160 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	3817
3.9.2.	1БКТП-250 с трансформатором ТМГ - 1 х 250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	2637
3.9.3.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ - 1 х 400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1680
3.9.4.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ - 1 х 630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1096
3.9.5.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ - 1 х 1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20 (10)/0,4 кВ	726
3.9.6.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ - 1 х 1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	613
3.9.7.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ - 1 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	613
3.9.8.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ - 2 х 400 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1534
3.9.9.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ - 2 х 630 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1004
3.9.10.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 х 1000 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	668
3.9.11.	2БК111-1250 с трансформаторами ТМГ - 2 х 1250 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	567
3.9.12.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 х 1600 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	568
3.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции (транзитные) на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	
3.10.1.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ - 1 х 400 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1876

3.10.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ 1 x 630 кВА, РПШН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1221
3.10.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ - 1 x 1000 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	804
3.10.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ - 1 x 1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	676
3.10.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ - 1 x 1600 кВА, РПШН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	671
3.10.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ - 2 x 400 кВА, РПШН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1730
3.10.7.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1128
3.10.8.	2БКШ-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	746
3.10.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1250 кВА, РПШН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	630
3.10.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	617
3.11.	Блочные комплектные распределительные пункты (транзитные) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.11.1.	4Б1СРП-630, с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2867
3.11.2.	4БКРП-630, с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3849
3.11.3.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4682
3.11.4.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1865
3.11.5.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2484
3.11.6.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3009
3.11.7.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1600 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1311
3.11.8.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1600 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1688
3.11.9.	6БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1600 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2025
3.12.	Блочные комплектные распределительные пункты (транзитные) на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	

3.12.1.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3981
3.12.2.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	4953
3.12.3.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ - 2 x 630 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	5768
3.12.4.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 x 1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2567
3.12.5.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3179
3.12.6.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3693
3.12.7.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1600 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	1741
3.12.8.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1600 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2124
3.12.9.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1600 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2445
3.13.	Блочные комплектные распределительные пункты на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	
3.13.1.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	1856
3.13.2.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2239
3.13.3.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ - 2 x 1000 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2553
3.14.	Стационарные трансформаторные подстанции	
3.14.1.	ТП с трансформаторами 2 x 250 кВА	2160
3.14.2.	ТП с трансформаторами 2 x 400 кВА	1402
3.14.3.	ТП с трансформаторами 2 x 630 кВА	948
3.15.	Мачтовые трансформаторные подстанции на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.15.1.	МТП с трансформатором 1 x 25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	3335
3.15.2.	МТП с трансформатором 1 x 40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	2206
3.15.3.	МТП с трансформатором 1 x 63 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	1158

3.15.4.	МТП с трансформатором 1 x 100 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	756
3.16.	Пункты секционирования	
3.16.1.	Стационарный распределительный пункт с трансформаторами собственных нужд на номинальное напряжение 10(6) кВ	898
3.16.2.	Блочные комплектные распределительные пункты на номинальное напряжение 10(6) кВ и 20 кВ	
3.16.2.1.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6) кВ	809
3.16.2.2.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 22 ячеек на номинальное напряжение 10(6) кВ	923
3.16.2.3.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 18 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	838
3.16.2.4.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 22 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	955
3.16.3.	Реклоузеры	
3.16.3.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	230
3.16.3.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	292
3.16.3.3.	Реклоузер 35 кВ (с установкой железобетонной опоры)	601
3.17.	Прочее оборудование	
3.17.1.	Разъединитель РИД 10(6) кВ	5
3.17.2.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	54
3.17.3.	Шкаф распределительный ШР	35
3.18.	Подстанции 35/0,4 кВ	
3.18.1.	БКТП-100 с трансформатором 1 x 100 кВА	18747
3.18.2.	БКТП-160 с трансформатором 1 x 160 кВА	11828
3.18.3.	БКТП-250 с трансформатором 1 x 250 кВА	7641
3.18.4.	БКТП-400 с трансформатором 1 x 400 кВА	4864
3.18.5.	БКТП-630 с трансформатором 1 x 630 кВА	3173
3.18.6.	БКТП-1000 с трансформатором 1 x 1000 кВА	2088
3.18.7.	2БКТП-1250 с трансформатором 1 x 1250 кВА	2152
3.18.8.	2БКТП-1600 с трансформатором 1 x 1600 кВА	1726
3.18.9.	2БКТП-2500 с трансформатором 1 x 2500 кВА	1189
3.19.	Подстанции 35/10(6) кВ	

3.19.1.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1 x 2500 кВА	6682
3.19.2.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1 x 4000 кВА	4221
3.19.3.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1 x 6300 кВА	2735
3.19.4.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1 x 10000 кВА	1858
3.19.5.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1 x 16000 кВА	1194
3.20.	Подстанции 110/10(6) кВ	
3.20.1.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1 x 2500 кВА	5768
3.20.2.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1 x 6300 кВА	2393
3.20.3.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1 x 10000 кВА	1576
3.20.4.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1 x 16000 кВА	1010
3.20.5.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1 x 25000 кВА	674
3.20.6.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1 x 40000 кВА	456

Примечания:

ВЛ - воздушная линия;

КЛ - кабельная линия;

КТО - комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП - блочный комплектный распределительный пункт;

ТП - трансформаторный пункт (подстанция);

МТП - мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС - подстанция.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, утвержденные [подпунктом 1 пункта 1](#) настоящего Постановления, применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При применении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, утвержденных [подпунктом 1 пункта 1](#) настоящего Постановления, для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение N 2
к Постановлению
РЭК Свердловской области
от 23 декабря 2015 г. N 243-ПК

Формулы платы за технологическое присоединение действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно ([пункт 1](#) данного документа).

ФОРМУЛЫ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$П_1 = C_1 \times N \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если предусматривается мероприятие "последней мили" на строительство воздушных линий электропередач:

$$П_2 = (C_1 \times N) + (C_2 \times L_2) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_2 , руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач (км).

3. Если предусматривается мероприятие "последней мили" на строительство кабельных линий электропередач:

$$П_3 = (C_1 \times N) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_3 , руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

4. Если предусматривается мероприятие "последней мили" на строительство подстанций:

$$П_4 = (C_1 \times N) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times N_4) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_2 , руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_3 , руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач (км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

N_4 - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).
