



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.12.2015 № 243-ПК
г. Екатеринбург

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 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 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 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218) и от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 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 № 1;
- 2) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2.

2. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2014 № 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, № 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

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Свердловской области**

№ 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)	189 602
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)	199 774
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)	208 242
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)	247 436
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)	267 856
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)	286 608
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)	235 120
1.1.2.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	245 380
1.1.2.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	254 613
1.1.2.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	266 306
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)	295 623
1.1.2.6.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	313 458

1	2	3
1.1.2.7.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	331 197
1.1.2.8.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	354 653
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 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	215 611
1.2.1.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	237 323
1.2.1.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	252 605
1.2.1.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	274 104
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 1х50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	290 544
1.2.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	300 105
1.2.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	311 299
1.2.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	357 971
1.2.2.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	409 208
1.2.2.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	421 434
1.2.2.7.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	437 470
1.2.2.8.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	458 666
1.3.	ВЛ-35 кВ проводом АС	
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 037 500
1.4.	ВЛ-110 кВ проводом АС	
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 395 700
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий С ₃ , 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)	

1	2	3
2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x50 мм ² (1 цепное исполнение)	233 572
2.1.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x70 мм ² (1 цепное исполнение)	248 454
2.1.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	259 270
2.1.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	289 345
2.1.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	311 328
2.1.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	368 322
2.1.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	368 735
2.1.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x50 мм ² (2 цепное исполнение)	359 701
2.1.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	422 610
2.1.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	474 526
2.1.1.11.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	630 537
2.1.2.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	
2.1.2.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x50 мм ² (1 цепное исполнение)	1 898 321
2.1.2.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x70 мм ² (1 цепное исполнение)	1 912 809
2.1.2.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	1 927 286
2.1.2.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 957 361
2.1.2.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	1 976 943
2.1.2.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	* 2 033 534
2.1.2.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	2 033 959
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 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	255 635
2.1.3.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	278 382
2.1.3.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	309 335

1	2	3
2.1.3.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	336 539
2.1.3.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	396 634
2.1.3.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	424 354
2.1.3.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	473 249
2.1.3.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	709 975
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 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	1 923 651
2.1.4.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 946 398
2.1.4.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	1 974 950
2.1.4.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	2 002 118
2.1.4.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	2 062 202
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 4x50 мм ² (1 цепное исполнение)	358 560
2.1.5.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	520 678
2.1.5.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	607 224
2.1.5.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	842 849
2.1.5.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	1 070 612
2.1.5.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 мм ² (2 цепное исполнение)	600 350
2.1.5.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	921 312
2.1.5.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	1 092 936
2.1.5.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	2 032 603
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 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	2 510 703

1	2	3
2.1.6.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	2 747 215
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 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	438 220
2.1.7.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	507 498
2.1.7.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	663 732
2.1.7.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	840 167
2.1.7.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	784 414
2.1.7.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	923 647
2.1.7.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	1 604 718
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 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	2 594 070
2.1.8.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	2 758 630
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 3x50 мм ² (1 цепное исполнение)	266 836
2.2.1.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x70 мм ² (1 цепное исполнение)	287 069
2.2.1.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x95 мм ² (1 цепное исполнение)	313 203
2.2.1.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x120 мм ² (1 цепное исполнение)	332 317
2.2.1.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x150 мм ² (1 цепное исполнение)	351 681
2.2.1.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x185 мм ² (1 цепное исполнение)	378 684
2.2.1.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x240 мм ² (1 цепное исполнение)	420 806
2.2.1.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x95 мм ² (2 цепное исполнение)	544 973
2.2.1.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x120 мм ² (2 цепное исполнение)	588 201
2.2.1.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x240 мм ² (2 цепное исполнение)	726 400
2.2.2.	Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	

1	2	3
2.2.2.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x50 мм ² (1 цепное исполнение)	1 933 320
2.2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x70 мм ² (1 цепное исполнение)	1 953 531
2.2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x95 мм ² (1 цепное исполнение)	1 977 463
2.2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 996 576
2.2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x150 мм ² (1 цепное исполнение)	2 015 398
2.2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x185 мм ² (1 цепное исполнение)	2 042 377
2.2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x240 мм ² (1 цепное исполнение)	2 084 423
2.2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x240 мм ² (2 цепное исполнение)	3 070 330
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 3x(1x120) мм ² (1 цепное исполнение)	505 190
2.2.3.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x150) мм ² (1 цепное исполнение)	525 500
2.2.3.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x185) мм ² (1 цепное исполнение)	540 430
2.2.3.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x240) мм ² (1 цепное исполнение)	565 870
2.2.3.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x400) мм ² (1 цепное исполнение)	647 420
2.2.3.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x630) мм ² (1 цепное исполнение)	816 550
2.2.3.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x240) мм ² (2 цепное исполнение)	1 126 081
2.2.3.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x400) мм ² (2 цепное исполнение)	1 262 469
2.2.3.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x630) мм ² (2 цепное исполнение)	1 592 273
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 3x(1x120) мм ² (1 цепное исполнение)	2 157 760
2.2.4.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x150) мм ² (1 цепное исполнение)	2 177 720
2.2.4.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x185) мм ² (1 цепное исполнение)	2 192 630
2.2.4.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x240) мм ² (1 цепное исполнение)	2 217 550
2.2.4.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x400) мм ² (1 цепное исполнение)	2 973 550

1	2	3
2.2.4.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм ² (1 цепное исполнение)	3 127 790
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 3х(1х95) мм ² (1 цепное исполнение)	737 990
2.2.5.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х120) мм ² (1 цепное исполнение)	831 450
2.2.5.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х150) мм ² (1 цепное исполнение)	922 970
2.2.5.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х185) мм ² (1 цепное исполнение)	1 039 530
2.2.5.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х240) мм ² (1 цепное исполнение)	1 256 720
2.2.5.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х400) мм ² (1 цепное исполнение)	1 733 190
2.2.5.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х630) мм ² (1 цепное исполнение)	2 712 590
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 3х(1х95) мм ² (1 цепное исполнение)	2 413 320
2.2.6.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х120) мм ² (1 цепное исполнение)	2 519 690
2.2.6.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х150) мм ² (1 цепное исполнение)	2 614 850
2.2.6.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х185) мм ² (1 цепное исполнение)	2 736 490
2.2.6.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х240) мм ² (1 цепное исполнение)	2 951 920
2.2.6.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х400) мм ² (1 цепное исполнение)	4 114 490
2.2.6.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х630) мм ² (1 цепное исполнение)	5 148 250
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 3х(1х120) мм ² (1 цепное исполнение)	551 700
2.2.7.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм ² (1 цепное исполнение)	568 670
2.2.7.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм ² (1 цепное исполнение)	589 440
2.2.7.4.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм ² (1 цепное исполнение)	622 030
2.2.7.5.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм ² (1 цепное исполнение)	700 380
2.2.7.6.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм ² (1 цепное исполнение)	862 360

1	2	3
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 3х(1х120) мм ² (1 цепное исполнение)	2 190 430
2.2.8.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм ² (1 цепное исполнение)	2 206 160
2.2.8.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм ² (1 цепное исполнение)	2 226 910
2.2.8.4.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм ² (1 цепное исполнение)	2 258 630
2.2.8.5.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм ² (1 цепное исполнение)	3 020 780
2.2.8.6.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм ² (1 цепное исполнение)	3 150 510
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 3х95 мм ² (1 цепное исполнение)	396 600
2.2.9.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм ² (1 цепное исполнение)	461 970
2.2.9.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение)	742 440
2.2.9.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм ² (2 цепное исполнение)	743 730
2.2.9.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм ² (2 цепное исполнение)	874 420
2.2.9.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм ² (2 цепное исполнение)	1 445 930
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 3х(1х150/25) мм ² (1 цепное исполнение)	4 655 680
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 3х(1х1200/240-110) мм ² (1 цепное исполнение)	8 734 175
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-1х25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3 986
3.1.2.	КТП-40 с трансформатором ТМГ-1х40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3828

1	2	3
3.1.3.	КТП-63 с трансформатором ТМГ-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 686
3.1.4.	КТП-100 с трансформатором ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 312
3.1.5.	КТП-160 с трансформатором ТМГ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	879
3.1.6.	КТП-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	588
3.1.7.	КТП-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	406
3.1.8.	КТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	303
3.1.9.	КТП-1000 с трансформатором ТМГ-1х1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	300
3.1.10.	2КТП-100 с трансформаторами ТМГ-2х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1336
3.1.11.	2КТП-160 с трансформаторами ТМГ-2х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	762
3.1.12.	2КТП-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	537
3.1.13.	2КТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	342
3.1.14.	2КТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 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-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	638
3.2.2.	КТП-ТВ-400, с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	405
3.2.3.	КТП-ТВ-630, с трансформатором ТМГ-1х630 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-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 104
3.3.2.	КТП-ПВ-100, с трансформатором ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 395
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-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 005
3.4.2.	КТП-ПК-100, с трансформатором ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 391
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-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3 634

1	2	3
3.5.2.	КТП-Б-160 с трансформатором ТМГ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 987
3.5.3	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 418
3.5.4.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	916
3.5.5.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	613
3.6.	Комплектные трансформаторные подстанции (тупииковые) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	
3.6.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1 655
3.6.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1 089
3.6.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1х630 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-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 497
3.7.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	965
3.7.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1х630 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-1х250 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1 813
3.8.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1 187
3.8.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	785
3.9.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции (тупииковые) на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	
3.9.1.	1БКТП-160 с трансформатором ТМГ-1х160 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	3 817
3.9.2.	1БКТП-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	2 637
3.9.3.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1 680
3.9.4.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1 096
3.9.5	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	726
3.9.6.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	613
3.9.7.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	613

1	2	3
3.9.8.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 534
3.9.9.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 004
3.9.10.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	668
3.9.11.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	567
3.9.12.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-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-1х400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1 876
3.10.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1 221
3.10.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	804
3.10.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	676
3.10.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	671
3.10.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1 730
3.10.7.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	1 128
3.10.8.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	746
3.10.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20(10)/0,4 кВ	630
3.10.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 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.	4БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 867
3.11.2.	4БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3 849
3.11.3.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4 682
3.11.4.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 865
3.11.5.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 484
3.11.6.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3 009
3.11.7.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 311

1	2	3
3.11.8.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 688
3.11.9.	6БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 025
3.12.	Блочные комплектные распределительные пункты (транзитные) на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	
3.12.1.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3 981
3.12.2.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	4 953
3.12.3.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	5 768
3.12.4.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2 567
3.12.5..	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3 179
3.12.6.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3 693
3.12.7.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	1 741
3.12.8.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2 124
3.12.9.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2 445
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-2х1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	1 856
3.13.2.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2 239
3.13.3.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2 553
3.14.	Стационарные трансформаторные подстанции	
3.14.1.	ТП с трансформаторами 2х250 кВА	2 160
3.14.2.	ТП с трансформаторами 2х400 кВА	1 402
3.14.3.	ТП с трансформаторами 2х630 кВА	948
3.15.	Мачтовые трансформаторные подстанции на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.15.1.	МТП с трансформатором 1х25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	3 335
3.15.2.	МТП с трансформатором 1х40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	2 206
3.15.3.	МТП с трансформатором 1х63 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	1 158

1	2	3
3.15.4.	МТП с трансформатором 1х100 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 РНД 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 1х100 кВА	18 747
3.18.2.	БКТП-160 с трансформатором 1х160 кВА	11 828
3.18.3.	БКТП-250 с трансформатором 1х250 кВА	7 641
3.18.4.	БКТП-400 с трансформатором 1х400 кВА	4 864
3.18.5.	БКТП-630 с трансформатором 1х630 кВА	3 173
3.18.6.	БКТП-1000 с трансформатором 1х1000 кВА	2 088
3.18.7.	2БКТП-1250 с трансформатором 1х1250 кВА	2 152
3.18.8.	2БКТП-1600 с трансформатором 1х1600 кВА	1 726
3.18.9.	2БКТП-2500 с трансформатором 1х2500 кВА	1 189
3.19.	Подстанции 35/10(6) кВ	
3.19.1.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1х2500 кВА	6 682
3.19.2.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1х4000 кВА	4 221
3.19.3.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1х6300 кВА	2 735
3.19.4.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1х10000 кВА	1 858
3.19.5.	ПС 35/10(6) с трансформатором 1х16000 кВА	1 194
3.20.	Подстанции 110/10(6) кВ	
3.20.1.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1х2500 кВА	5 768
3.20.2.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1х6300 кВА	2 393
3.20.3.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1х10000 кВА	1 576
3.20.4.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1х16000 кВА	1 010
3.20.5.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1х25000 кВА	674

1	2	3
3.20.6.	ПС 110/10(6) с трансформатором 1х40000 кВА	456

Примечания:

ВЛ - воздушная линия;

КЛ - кабельная линия;

КТП - 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 строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единовременным 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.

Формулы платы за технологическое присоединение

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

$$П_1 = C_1 * N \quad (\text{руб.})$$

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:

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

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:

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

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:

$$P_4 = (C_1 * N) + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_4 * N_4) \text{ (руб.)}$$

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).