



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.12.2014 г. № 230-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 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и указом Губернатора Свердловской области от 13 ноября 2010 года № 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 января 2011 года № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15 сентября 2011 года № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06 сентября 2012 года № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22 июля 2013 года № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17 февраля 2014 года № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32) и от 24 ноября 2014 года № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие на срок с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 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 24.12.2013 г. № 150-ПК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области» («Областная газета», 2013, 31 декабря, № 659-665).

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

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Приложение № 1
к постановлению РЭК
Свердловской области
от 24.12.2014 г. № 230-ПК

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 C_2 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км, (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ (деревянные опоры с железобетонными приставками)	
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)	176 650
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)	185 827
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)	193 473
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)	229 883
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)	248 236
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)	263 527
1.2.	ВЛ-0,4 кВ (железобетонные опоры)	
1.2.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	220 249
1.2.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	229 425
1.2.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	237 071

1.2.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	247 834
1.2.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	273 001
1.2.6.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	291 354
1.2.7.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	306 645
1.2.8.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	328 170
1.3.	ВЛ-10(6) кВ (деревянные опоры с железобетонными приставками)	
1.3.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	200 287
1.3.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	221 872
1.3.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	235 163
1.3.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	254 728
1.4.	ВЛ-10(6) кВ (железобетонные опоры)	
1.4.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	270 487
1.4.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	278 615
1.4.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	288 495
1.4.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	331 769
1.4.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	381 534
1.4.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	390 999
1.4.7.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	407 254
1.4.8.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	427 011
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 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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 4x50 мм ² (1 цепное исполнение)	205 629
2.1.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x70 мм ² (1 цепное исполнение)	214 290
2.1.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	228 150
2.1.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	236 750
2.1.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	257 360
2.1.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	271 490
2.1.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	293 240
2.1.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x50 мм ² (2 цепное исполнение)	316 669
2.1.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	371 885
2.1.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	388 270
2.1.1.11.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	501 440
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 4x50 мм ² (1 цепное исполнение)	1 871 870
2.1.2.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x70 мм ² (1 цепное исполнение)	1 880 250
2.1.2.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	1 897 770
2.1.2.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 906 380
2.1.2.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	1 924 660
2.1.2.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	1 938 760
2.1.2.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	1 960 490
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)	228 520
2.1.3.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	237 700

2.1.3.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	257 240
2.1.3.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	271 460
2.1.3.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	301 280
2.1.3.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	379 343
2.1.3.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	404 090
2.1.3.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	539 291
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)	1 898 140
2.1.4.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 907 320
2.1.4.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x150 мм ² (1 цепное исполнение)	1 924 540
2.1.4.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	1 938 730
2.1.4.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	1 968 540
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)	263 817
2.1.5.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм ² (1 цепное исполнение)	370 942
2.1.5.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение)	436 194
2.1.5.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение)	484 176
2.1.5.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	716 763
2.1.5.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 мм ² (2 цепное исполнение)	441 719
2.1.5.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм ² (2 цепное исполнение)	656 361
2.1.5.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм ² (2 цепное исполнение)	785 101
2.1.5.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм ² (2 цепное исполнение)	1 360 805

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)	2 251 140
2.1.6.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение)	2 395 940
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)	235 890
2.2.1.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x70 мм ² (1 цепное исполнение)	245 580
2.2.1.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x95 мм ² (1 цепное исполнение)	263 780
2.2.1.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x120 мм ² (1 цепное исполнение)	274 480
2.2.1.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x150 мм ² (1 цепное исполнение)	285 470
2.2.1.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x185 мм ² (1 цепное исполнение)	300 600
2.2.1.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x240 мм ² (1 цепное исполнение)	324 220

2.2.1.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм ² (2 цепное исполнение)	458 977
2.2.1.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм ² (2 цепное исполнение)	485 830
2.2.1.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм ² (2 цепное исполнение)	599 807
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 3х50 мм ² (1 цепное исполнение)	1 904 270
2.2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х70 мм ² (1 цепное исполнение)	1 913 950
2.2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм ² (1 цепное исполнение)	1 929 950
2.2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм ² (1 цепное исполнение)	1 940 650
2.2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х150 мм ² (1 цепное исполнение)	1 951 190
2.2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х185 мм ² (1 цепное исполнение)	1 966 290
2.2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение)	1 989 840
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 3х(1х120) мм ² (1 цепное исполнение)	505 190
2.2.3.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х150) мм ² (1 цепное исполнение)	525 500
2.2.3.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х185) мм ² (1 цепное исполнение)	540 430
2.2.3.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х240) мм ² (1 цепное исполнение)	565 870
2.2.3.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х400) мм ² (1 цепное исполнение)	647 420
2.2.3.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х630) мм ² (1 цепное исполнение)	816 550
2.2.3.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х240) мм ² (2 цепное исполнение)	1 126 081
2.2.3.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х400) мм ² (2 цепное исполнение)	1 262 469
2.2.3.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПВПг сечением 3х(1х630) 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 3х(1х120) мм ² (1 цепное исполнение)	2 157 760

2.2.4.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм ² (1 цепное исполнение)	2 177 720
2.2.4.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм ² (1 цепное исполнение)	2 192 630
2.2.4.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм ² (1 цепное исполнение)	2 217 550
2.2.4.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм ² (1 цепное исполнение)	2 973 550
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
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
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство подстанций С ₄ , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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-63 с трансформатором ТМГ-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 686
3.1.3.	КТП-100 с трансформатором ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 312
3.1.4.	КТП-160 с трансформатором ТМГ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	879
3.1.5.	КТП-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	588
3.1.6.	КТП-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	406
3.1.7.	КТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	303
3.1.8.	2КТП-160 с трансформаторами ТМГ-2х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	762
3.1.9.	2КТП-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	537
3.1.10.	2КТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	342
3.1.11	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-ПВ-63, с трансформатором ТМГ-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 005
3.4.2.	КТП-ПВ-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-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 418
3.5.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	916

3.5.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1х630 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-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 (тупиковые) на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	
3.9.1.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1 680
3.9.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1 096
3.9.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	726
3.9.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	613
3.9.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	613
3.9.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1 534
3.9.7.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1 004
3.9.8.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	668
3.9.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	567

3.9.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(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(6)/0,4 кВ	1 876
3.10.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4кВ	1 221
3.10.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	804
3.10.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	676
3.10.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	671
3.10.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/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(6)/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(6)/0,4 кВ	746
3.10.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	630
3.10.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/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
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 ТМ-1х25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	3 335
3.15.2.	МТП с трансформатором ТМ-1х40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	2 206
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.	Реклоузер вакуумный 10(6) кВ	230
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

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.

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»:

$$P_1 = C_1 * N \quad (\text{руб.})$$

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», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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:

$$P_2 = (C_1 * N) + (C_2 * L_2) \quad (\text{руб.})$$

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», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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:

$$P_3 = (C_1 * N) + (C_3 * L_3) \quad (\text{руб.})$$

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», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км, (без НДС, без налога на прибыль);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

4. Если предусматривается мероприятие «последней мили» на строительство подстанций:

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

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», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, 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 согласно на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

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