

**Информация о тарифах и плате  
за технологическое присоединение к  
электрическим сетям ПАО «Аэропорт Кольцово»  
(город Екатеринбург)" на 2019 г.**

**Основание для применения тарифов: Постановление РЭК Свердловской области от 25.12.2018 г. № 322-ПК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2019 год»;**

**1. Срок действия тарифов с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно;**

**2. Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области <http://www.pravo.gov66.ru>, опубликование № 20048 от 28 декабря 2018 г., № 21145 от 30 апреля 2019 г., № 21401 от 27 мая 2019 г., № 21669 от 10 июня 2019 г.**

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 25 декабря 2018 г. N 322-ПК**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,  
СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ФОРМУЛ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА 2019 ГОД**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 24.04.2019 № 33-ПК,  
от 21.05.2019 № 51-ПК, от 05.06.2019 № 55-ПК)

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" 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, 8 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), от 12.05.2015 N 206-УГ ("Областная газета", 2015, 16 мая, N 84), от 10.02.2016 N 50-УГ ("Областная газета", 2016, 17 февраля, N 28), от 06.12.2016 N 740-УГ ("Областная газета", 2016, 13 декабря, N 232), от 12.09.2017 N 464-УГ ("Областная газета", 2017, 15 сентября, N 171) и от 25.07.2018 N 355-УГ ("Областная газета", 2018, 31 июля, N 134), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно:

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к

электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1.	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	16649	16649
1.1.	С <sub>1.1</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	4793	4793
1.2.	С <sub>1.2</sub> - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	11856	11856

;

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт:

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	$C_1^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	402	893
1.1.	$C_{1,1}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	116	257
1.2.	$C_{1,2}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	286	636

3) стандартизированные тарифные **ставки** и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт по мероприятиям "последней мили" за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, согласно приложению N 1;

4) **формулы** платы за технологическое присоединение согласно приложению N 2.

2. Утвердить на срок с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. рублей, без НДС)
1	2	3
1.	Акционерное общество "Горэлектросеть", город Первоуральск	4964,614
	до 15 кВт	1871,300
	от 15 кВт до 150 кВт	3093,314
2.	Акционерное общество "Екатеринбургская электросетевая компания", город Екатеринбург	456436,504
	до 15 кВт	378888,701
	от 15 кВт до 150 кВт	77547,803
3.	Акционерное общество "Облкоммунэнерго", город Екатеринбург	214649,748
	до 15 кВт	152441,488
	от 15 кВт до 150 кВт	61355,914
	беспроцентная рассрочка	852,346
4.	Акционерное общество "Региональная сетевая компания", город Екатеринбург	23376,171
	до 15 кВт	20163,482
	от 15 кВт до 150 кВт	3212,689
5.	Акционерное общество "Уральские электрические сети", город Березовский	33774,965
	до 15 кВт	17073,574
	от 15 кВт до 150 кВт	16701,391
6.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа "Городские энергосистемы", город	2321,398

	Качканар	
	до 15 кВт	887,207
	от 15 кВт до 150 кВт	1434,191
7.	Муниципальное унитарное предприятие "Городские электрические сети", город Верхняя Салда	3778,540
	до 15 кВт	2114,033
	от 15 кВт до 150 кВт	1664,507
8.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала", город Екатеринбург	665258,488
	до 15 кВт	533761,835
	от 15 кВт до 150 кВт	131496,653
9.	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" Свердловская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги", город Екатеринбург	3066,460
	до 15 кВт	3066,460
10.	Общество с ограниченной ответственностью "Новоуральские городские электрические сети", город Новоуральск	4240,106
	до 15 кВт	1521,991
	от 15 кВт до 150 кВт	2718,115
11.	Общество с ограниченной ответственностью "Режевские электрические сети", город Реж	420,887
	до 15 кВт	420,887
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Электросетевая компания", поселок Шаля	2450,396
	от 15 кВт до 150 кВт	2450,396
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергошаля", город Екатеринбург	26042,424
	до 15 кВт	3491,975
	от 15 кВт до 150 кВт	22550,449

3. Признать утратившим силу [Постановление](#) Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 N 215-ПК "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2018 год" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области")

(www.pravo.gov66.ru), 2017, 29 декабря, N 16113) с изменением, внесенным [Постановлением](#) Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.06.2018 N 87-ПК ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2018, 29 июня, N 18081).

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

5. Настоящее Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области  
В.В.ГРИШАНОВ

Приложение N 1  
к Постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 25 декабря 2018 г. N 322-ПК

Стандартизированные тарифные ставки действуют по 31 декабря 2019 года включительно (пункт 1 данного документа).

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ  
ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ  
И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ  
"ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
ЗАПРАШИВАЮЩИХ ТРЕТЬЮ КАТЕГОРИЮ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 24.04.2019 N 33-ПК,  
от 21.05.2019 N 51-ПК)

N п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)	C <sub>2</sub> , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C <sub>2max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ				
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм <sup>2</sup> на деревянных опорах с железобетонными приставками	1471939	1471939	5150	5150
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	1636242	1636242	3948	3948
1.2.	ВЛ-10(6) кВ				
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 70 мм <sup>2</sup> на деревянных опорах с железобетонными приставками	2114707	2114707	6026	6026
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	1928633	1928633	8543	8543
1.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм <sup>2</sup> на	1852170	1852170	-	-

	железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП				
1.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	3025304	3025304	4904	4904
1.3.	ВЛ-110 кВ				
1.3.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм <sup>2</sup>	6149840	6149840	10058	10058
2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ)	С <sub>з</sub> , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		С <sub>зmax</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ				
2.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 х 50 мм <sup>2</sup> до 4 х 240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	3739728	3739728	4074	4074
2.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 х 50 мм <sup>2</sup> до 4 х 240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	10326818	10326818	8594	-
2.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 х 95 мм <sup>2</sup> до 4 х 240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	3572538	3572538	2318	2318
2.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв	9933722	9933722	-	21979



	бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 x 95 мм <sup>2</sup> до 4 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)				
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4 x 50 мм <sup>2</sup> до 4 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	5524725	5524725	2108	2108
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4 x 185 мм <sup>2</sup> до 4 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	17298860	17298860	-	-
2.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4 x 95 мм <sup>2</sup> до 4 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	6020192	6020192	5573	-
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4 x 185 мм <sup>2</sup> до 4 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	15907742	15907742	-	-
2.2.	КЛ-10(6) кВ				
2.2.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x 50 мм <sup>2</sup> до 3 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	3785405	3785405	4701	4701

2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x 50 мм <sup>2</sup> до 3 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	15491027	15491027	8296	8296
2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБл2у бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3 x 95 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4470521	4470521	-	16092
2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x (1 x 120) мм <sup>2</sup> до 3 x (1 x 630) мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4929166	4929166	3427	3427
2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x (1 x 120) мм <sup>2</sup> до 3 x (1 x 630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	16740909	16740909	6910	6910
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x 120 мм <sup>2</sup> до 3 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	3292222	3292222	1639	1639
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x 120 мм <sup>2</sup> до 3 x 240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	13166015	13166015	1573	-
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x (1 x 240) мм <sup>2</sup> до 3 x (1 x 630) мм <sup>2</sup> (прокладка открытым	12614409	12614409	-	-

	способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)				
2.2.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 240) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	48560888	48560888	-	-
2.2.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 95) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	7755414	7755414	-	-
2.2.11.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 95) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	15991023	15991023	-	-
2.2.12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 240) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	18351944	18351944	-	-
2.2.13.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 240) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально	53785376	53785376	-	-

	направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)				
2.2.14.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 3 х 95 мм <sup>2</sup> до 3 х 240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4404016	4404016	-	-
2.3.	КЛ-20 кВ				
2.3.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 400) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4421803	4421803	2871	-
2.3.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 120) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	12235714	12235714	-	-
2.3.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3 х (1 х 120) мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4149740	-	-	-
(п. 2.3.3 введен <a href="#">Постановлением</a> РЭК Свердловской области от 21.05.2019 N 51-ПК)					
2.4.	КЛ-110 кВ				
2.4.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3 х (1 х 1200/240 - 110) мм <sup>2</sup> (прокладка в железобетонном лотке)	76324302	-	-	-

3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	C <sub>4</sub> , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		C <sub>4max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Блочные комплектные распределительные пункты				
3.1.1.	Блочные комплектные распределительные пункты на 18 или 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	36321549	36321549	9820	-
3.1.2.	Блочные комплектные распределительные пункты на 12 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	31516279	-	-	-
(п. 3.1.2 введен <a href="#">Постановлением</a> РЭК Свердловской области от 24.04.2019 N 33-ПК)					
3.2.	Реклоузеры				
3.2.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	876645	876645	4296	4296
3.2.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1623592	1623592	2739	-
3.2.3.	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3506179	3506179	-	-
3.3.	Прочее оборудование				
3.3.1.	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	25820	25820	268	268
3.3.2.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	138537	138537	961	961
3.3.3.	Шкаф распределительный ШР	62403	62403	2841	2841
3.3.4.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	43417	43417	-	-

3.3.5.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	55337	55337	-	-
3.3.6.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ	351804	351804	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	C <sub>5</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C <sub>5max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1 x 25 кВА до 1 x 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	9189	9189	9189	9189
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2 x 100 кВА до 2 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8449	8449	8449	8449
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1 x 250 кВА до 1 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7899	7899	7899	7899
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ от 1 x 63 кВА до 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7723	7723	7723	7723
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа "сэндвич" (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ от 1	19489	19489	19489	19489

	х 63 кВА до 1 х 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ				
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1 х 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5243	5243	5243	5243
4.7.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1 х 400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	-	5853	-	5853
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1 х 250 кВА до 1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	6999	6999	6999	6999
4.9.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1 х 250 кВА до 1 х 630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	6862	6862	6862	6862
4.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1 х 250 кВА до 1 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6459	6459	6459	6459
4.11.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2 х 400 кВА до 2 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13767	13767	13767	13767
4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с	5683	5683	5683	5683

	трансформатором ТМГ от 1 x 400 кВА до 1 x 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ				
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2 x 250 кВА до 2 x 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13104	13104	13104	13104
4.14.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2 x 1000 кВА до 2 x 2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	7934	7934	7934	7934
4.15.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2 x 2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	6745	6745	6745	6745
4.16.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4 x 1000 кВА до 4 x 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5444	5444	5444	5444
4.17.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1 x 25 кВА до 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	19186	19186	19186	19186
4.18.	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1 x 25 кВА до 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13208	13208	13208	13208
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C <sub>6</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C <sub>6max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	



5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	23972	23972	23972	23972
5.2.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11594	11594	11594	11594
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11541	11541	11541	11541
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 х 2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13276	13276	13276	13276
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 х 2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10732	10732	10732	10732
5.6.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	38638	38638	38638	38638
5.7.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	24463	24463	24463	24463
5.8.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами	15971	15971	15971	15971

	ТМГ-2 x 1600 кВА, 12 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ				
5.9.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 x 2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	18536	18536	18536	18536
5.10.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 x 2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	15000	15000	15000	15000
5.11.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2 x 1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	23721	23721	23721	23721
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
6.1.	Подстанции (ПС) 110/10(6) кВ с трансформаторами 2x10000 кВА	-	20 092	-	20 092

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.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ( $C_5^{\max N}$ ), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ( $C_6^{\max N}$ ) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок  $C_5$ ,  $C_6$ , утвержденными настоящим Постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

К Постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 25 декабря 2018 г. N 322-ПК

Формулы платы действуют по 31 декабря 2019 года включительно (пункт 2 данного документа).

## **ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

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

$$P_1 = C_1 \text{ (руб. за одно присоединение),}$$

где:

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

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб. за одно присоединение),}$$

где:

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС);

$L_2$  - протяженность воздушных линий, км;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС);

$L_3$  - протяженность кабельных линий, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K_4) + (C_5 \times N) + (C_6 \times N) + (C_7 \times N) \text{ (руб. за одно присоединение),}$$

где:

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

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС);

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

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС);

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС);

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт (без НДС).

---