

**Информация о тарифах и плате
за технологическое присоединение к
электрическим сетям ПАО «Аэропорт Кольцово»
(город Екатеринбург)" на 2020 г.**

Основание для применения тарифов: Постановление РЭК Свердловской области от 25.12.2019 г. № 267-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 2020 год»;

- 1. Срок действия тарифов с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно;**
- 2. Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области <http://www.pravo.gov66.ru>, опубликования № 24240 от 27 декабря 2019 г., № 26173 от 8 июня 2020 г., № 27457 от 13 октября 2020 г., № 27617, от 21 октября 2020 г.**

3. Примечание к документу

Начало действия редакции - 21.10.2020.

Изменения, внесенные Постановлением РЭК Свердловской области от 14.10.2020 N 104-ПК, вступили в силу со дня официального опубликования (опубликовано на Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области <http://www.pravo.gov66.ru> - 21.10.2020).

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 25 декабря 2019 г. N 267-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 2020 ГОД**

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 03.06.2020 N 43-ПК,
от 08.10.2020 N 103-ПК, от 14.10.2020 N 104-ПК)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" и от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям" и от 19.06.2018 N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 N 1067-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 ₁ - стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	17744	17744
1.1.	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5599	5599
1.2.	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	12145	12145

;

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

(в ред. Постановления РЭК Свердловской области от 08.10.2020 N 103-ПК)

N 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.	$C_1^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	468	969
1.1.	$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	148	304
1.2.	$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	320	665

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 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт по мероприятиям "последней мили" за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению N 1; (в ред. Постановления РЭК Свердловской области от 08.10.2020 N 103-ПК)

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

2. Утвердить на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

N п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество "Горэлектросеть", город Первоуральск	2591,758
	до 15 кВт	497,510
	от 15 кВт до 150 кВт	2094,248
2.	Акционерное общество "Екатеринбургская электросетевая компания", город Екатеринбург	359095,294
	до 15 кВт	298362,115
	от 15 кВт до 150 кВт	60733,179
3.	Акционерное общество "Облкоммунэнерго", город Екатеринбург	273629,628
	до 15 кВт	227174,816
	от 15 кВт до 150 кВт	45714,101
	беспроцентная рассрочка	740,711
4.	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Уральский", город Екатеринбург	3447,164
	до 15 кВт	669,367
	от 15 кВт до 150 кВт	2777,797
5.	Акционерное общество "Региональная сетевая компания", город Екатеринбург	26635,075
	до 15 кВт	19630,567

	от 15 кВт до 150 кВт	7004,508
6.	Акционерное общество "Уральские электрические сети", город Березовский	24332,175
	до 15 кВт	14408,516
	от 15 кВт до 150 кВт	9923,659
7.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа "Городские энергосистемы", город Качканар	3476,403
	до 15 кВт	1429,229
	от 15 кВт до 150 кВт	2047,174
8.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала", город Екатеринбург	995085,943
	до 15 кВт	521268,291
	от 15 кВт до 150 кВт	473817,652
9.	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" филиал Трансэнерго, город Москва	9644,129
	до 15 кВт	7345,843
	от 15 кВт до 150 кВт	2298,286
10.	Общество с ограниченной ответственностью "Новоуральские городские электрические сети", город Новоуральск	1498,575
	до 15 кВт	1225,064
	от 15 кВт до 150 кВт	273,511
11.	Общество с ограниченной ответственностью "Режевские электрические сети", город Реж	2129,289
	до 15 кВт	2129,289
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергошалья", город Екатеринбург	60311,529
	до 15 кВт	13195,223
	от 15 кВт до 150 кВт	47116,306
13.	Публичное акционерное общество "Корпорация ВСМПО-АВИСМА", город Верхняя Салда	32,381
	до 15 кВт	32,381

3. Признать утратившим силу Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2018 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" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2018, 28 декабря, N 20048) с изменениями, внесенными Постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.04.2019 N 33-ПК, от 21.05.2019 N 51-ПК, от 05.06.2019 N 55-ПК, от 20.11.2019 N 136-ПК и от 29.11.2019 N 148-ПК.

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 2020 года.

6. Настоящее Постановление опубликовать на "Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru).

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области
В.В.ГРИШАНОВ

Приложение N 1
к Постановлению
РЭК Свердловской области
от 25 декабря 2019 г. N 267-ПК

Стандартизированные тарифные ставки действуют по 31.12.2020 включительно.

**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 20 КВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 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 03.06.2020 N 43-ПК,
от 08.10.2020 N 103-ПК, от 14.10.2020 N 104-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)	C2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C2maxN, 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 120 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1406175	1406175	4117	4117
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	1689423	1689423	4010	4010
1.2.	ВЛ-10(6) кВ				
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1796885	1796885	5905	5905
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	2026728	2026728	7097	7097
1.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения	1983674	1983674	-	-

	ЛЭП				
1.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм ² на железобетонных опорах	-	757544	-	-
1.2.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	-	849660	-	-
1.2.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом А с площадью поперечного сечения до 70 мм ² на железобетонных опорах	1516462	1516462	1690	1690
1.3.	ВЛ-35 кВ				
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	-	7340744	-	-
1.4.	ВЛ-110 кВ				
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	6586479	6586479	-	-
2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ)	СЗ, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		СЗmaxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ				
2.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШВ с изоляцией из ПВХ-пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 4 x 25 мм ² (прокладка в траншее)	1788843	-	7632	-
2.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 x 16 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка в траншее)	3936873	3936873	4058	4058

2.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ-пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 x 50 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	10103664	10103664	7947	7947
2.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 x 50 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка в траншее)	3237911	-	2782	-
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 x 95 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	10639016	10639016	-	-
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВВГнг с изоляцией из ПВХ-пластика и медной токопроводящей жилой сечением 5 x 16 мм ² (прокладка в траншее)	2506559	-	-	-
2.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ-пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4 x 50 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка в траншее)	3607248	-	2212	-
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ-пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4 x 95 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	16091037	16091037	-	-
2.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 4 x 240 мм ² (прокладка в траншее)	4964331	-	3460	-

2.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4 x 95 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	16120999	16120999	-	-
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 ² до 3 x 240 мм ² (прокладка в траншее)	3870634	3870634	4465	4465
2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3 x 70 мм ² , 3 x 240 мм ² (прокладка в траншее)	5232555	5232555	3419	3419
2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x 50 мм ² до 3 x 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	13584532	13584532	7799	7799
2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3 x 70 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	-	14491294	-	-
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 ² до 3 x (1 x 630) мм ² (прокладка в траншее)	5456416	5456416	2533	2533
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x (1 x 120)	17545630	17545630	6176	6176

	мм2 до 3 х (1 х 630) мм2 (прокладка методом горизонтально направленного бурения)				
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х 95 мм2 до 3 х 240 мм2 (прокладка в траншее)	3303672	3303672	1091	1091
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х 120 мм2 до 3 х 240 мм2 (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	16672451	-	1404	-
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) до 3 х (1 х 630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	13510032	13510032	-	-
2.2.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 240) до 3 х (1 х 630) мм2 (прокладка методом горизонтально направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	52008711	52008711	-	-
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) мм2 до 3 х (1 х 630) мм2 (прокладка в траншее)	8306048	8306048	-	-
2.2.12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей	17126386	17126386	-	-

	жилой сечением от 3 х (1 х 95) мм ² до 3 х (1 х 630) мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)				
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) до 3 х (1 х 630) мм ² (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	19654932	19654932	-	-
2.2.14.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 240) до 3 х (1 х 630) мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	57604138	57604138	-	-
2.2.15.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ-пластиката и медной токопроводящей жилой сечением 3 х 120 мм ² (прокладка в траншее)	5206630	-	3143	-
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 120) мм ² до 3 х (1 х 630) мм ² (прокладка в траншее)	5552830	5552830	2795	2795
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 ² до 3 х (1 х 630) мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	13104450	13104450	-	-

2.4.	КЛ-35 кВ				
2.4.1.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 120) мм ² до 3 х (1 х 630) мм ² (прокладка в траншее)	7417122	7417122	-	-
2.4.2.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х (1 х 120) мм ² до 3 х (1 х 630) мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	15951461	15951461	-	-
2.5.	КЛ-110 кВ				
2.5.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3 х (1 х 1200/240 - 110) мм ² (прокладка в железобетонном лотке)	81743327	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		С4maxN, 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	30629155	30629155	8397	-
3.1.2.	Блочные комплектные распределительные пункты от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	36343046	36343046	3699	-
3.2.	Реклоузеры				
3.2.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	1028962	1028962	6218	6218

3.2.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1743483	1743483	4681	4681
3.2.3.	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3755118	3755118	-	-
3.3.	Прочее оборудование				
3.3.1.	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	32276	32276	331	331
3.3.2.	Разъединитель РЛК 20/10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	138683	138683	-	-
3.3.3.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	148643	148643	1005	1005
3.3.4.	Шкаф распределительный ШР	65703	65703	3816	3816
3.3.5.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	46500	46500	-	-
3.3.6.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	59266	59266	-	-
3.3.7.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-20/10(6) кВ	302848	302848	-	-
3.3.8.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ	376782	376782	-	-
3.3.9.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом в габаритах: высота до 1700 мм, ширина до 1700 мм, глубина до 400 мм	341734	-	763	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных	С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	

	трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1 х 25 кВА до 1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10087	10087	10087	10087
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2 х 100 кВА до 2 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8320	8320	8320	8320
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1 х 63 кВА до 1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11306	11306	11306	11306
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ 1 х 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	-	13548	-	13548
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа "сэндвич" (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ 1 х 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5854	-	5854	-
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1 х 250 кВА до 1 х 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5768	-	5768	-
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	-	6269	-	6269
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с	7875	7875	7875	7875

	трансформатором ТМГ от 1 х 250 кВА до 1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ				
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	7349	7349	7349	7349
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	6917	6917	6917	6917
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	13877	13877	13877	13877
4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1 х 400 кВА до 1 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6633	6633	6633	6633
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2 х 250 кВА до 2 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	12977	12977	12977	12977
4.14.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2 х 1000 кВА до 2 х 2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	8497	8497	8497	8497

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	7223	7223	7223	7223
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	5830	5830	5830	5830
4.17.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2 x 2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4698	-	4698	-
4.18.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1 x 25 кВА до 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	17726	17726	17726	17726
4.19.	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1 x 16 кВА до 1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14145	14145	14145	14145
4.20.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА ($C_{5,2,6}^{20/0,4 \text{ кВ}}$)	4 191	-	4 191	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Сб, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		СбmaxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 x 1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	12737	12737	12737	12737
5.2.	Блочные комплектные распределительные	13916	13916	13916	13916

	пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 x 1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ				
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 x 2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14219	14219	14219	14219
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 x 2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11494	11494	11494	11494
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2 x 1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16645	16645	16645	16645
5.6.	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	19852	19852	19852	19852
5.7.	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	16065	16065	16065	16065
5.8.	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	25405	25405	25405	25405
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С7maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	

6.1.	Подстанции (ПС) 35/10 кВ с масляными трансформаторами наружной установки 2 x 16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ	6472	-	6472	-
6.2.	Подстанции (ПС) 110/10 кВ с трансформаторами 2 x 10000 кВА (закрытого типа) (схема 110 кВ: 110-13Н)	39830	-	39830	-
(п. 6.2 введен Постановлением РЭК Свердловской области от 03.06.2020 N 43-ПК)					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	С8, руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)		С8, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				
7.1.1.	С ^{8.1.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ	17526	16168	-	-
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения				
7.2.1.	С ^{8.2.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ	25931	24383	-	-
7.2.2.	С ^{8.2.1} 1 - 20 кВ	282316	290436	-	-
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				
7.3.1.	С ^{8.2.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	29009	31846	-	-
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения				
7.4.1.	С ^{8.2.3} 1 - 20 кВ	258021	268546	-	-
7.4.2.	С ^{8.2.3} 35 кВ	1589751	1589751	-	-
7.4.3.	С ^{8.2.3} 110 кВ и выше	4808243	4808243	-	-
(п. 7 введен Постановлением РЭК Свердловской области от 08.10.2020 N 103-ПК)					

Примечания:

ВЛ - воздушная линия электропередачи;

КЛ - кабельная линия электропередачи;

КТП - комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП - блочный комплектный распределительный пункт;

ТП - трансформаторный пункт (подстанция);

МТП - мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС - подстанция;

ТТ - трансформаторы тока.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ($C_5^{\max N}$), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_6^{\max N}$), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ($C_7^{\max N}$) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок C_5 , C_6 , C_7 , установленным настоящим Постановлением.

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

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.
(примечания в ред. Постановления РЭК Свердловской области от 08.10.2020 N 103-ПК)

Приложение N 2
к Постановлению
РЭК Свердловской области
от 25 декабря 2019 г. N 267-ПК

Формулы платы действуют по 31.12.2020 включительно.

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления РЭК Свердловской области от 08.10.2020 N 103-ПК)

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

$$P_1 = C_1 + (C_8 \times q) \text{ (руб.)},$$

где:

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

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль);

q - количество точек учета.

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

$$P_2 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

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, без налога на прибыль);

L_2 - протяженность воздушных линий электропередачи, км;

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

L_3 - протяженность кабельных линий электропередачи, км.

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

$$P_3 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K_4) + (C_5 \times N) + (C_6 \times N) + (C_7 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).
