



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2019 № 267-ПК
г. Екатеринбург

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

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 19.06.2018 № 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 № 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.	C_1 – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	17 744	17 744
1.1.	$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 599	5 599
1.2.	$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	12 145	12 145

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 8 900 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.	C_1^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	468	969
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$ – 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 ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1;

4) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 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:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	2 591,758
	до 15 кВт	497,510
	от 15 кВт до 150 кВт	2 094,248
2.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	359 095,294
	до 15 кВт	298 362,115
	от 15 кВт до 150 кВт	60 733,179
3.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	273 629,628
	до 15 кВт	227 174,816
	от 15 кВт до 150 кВт	45 714,101
	беспроцентная рассрочка	740,711
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	3 447,164
	до 15 кВт	669,367
	от 15 кВт до 150 кВт	2 777,797
5.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	26 635,075
	до 15 кВт	19 630,567
	от 15 кВт до 150 кВт	7 004,508
6.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	24 332,175
	до 15 кВт	14 408,516
	от 15 кВт до 150 кВт	9 923,659
7.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	3 476,403
	до 15 кВт	1 429,229
	от 15 кВт до 150 кВт	2 047,174

1	2	3
8.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	995 085,943
	до 15 кВт	521 268,291
	от 15 кВт до 150 кВт	473 817,652
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	9 644,129
	до 15 кВт	7 345,843
	от 15 кВт до 150 кВт	2 298,286
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	1 498,575
	до 15 кВт	1 225,064
	от 15 кВт до 150 кВт	273,511
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	2 129,289
	до 15 кВт	2 129,289
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	60 311,529
	до 15 кВт	13 195,223
	от 15 кВт до 150 кВт	47 116,306
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 № 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, № 20048) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.04.2019 № 33-ПК, от 21.05.2019 № 51-ПК, от 05.06.2019 № 55-ПК, от 20.11.2019 № 136-ПК и от 29.11.2019 № 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

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 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения

№ 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)	С2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		С2maxN, 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	1 406 175	1 406 175	4 117	4 117
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	1 689 423	1 689 423	4 010	4 010
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	1 796 885	1 796 885	5 905	5 905
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ²	2 026 728	2 026 728	7 097	7 097

1	2	3	4	5	6
	на железобетонных опорах				
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 ЛЭП	1 983 674	1 983 674	-	-
1.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм ² на железобетонных опорах	-	757 544	-	-
1.2.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	-	849 660	-	-
1.2.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом А с площадью поперечного сечения до 70 мм ² на железобетонных опорах	1 516 462	1 516 462	1 690	1 690
1.3.	ВЛ-35 кВ				
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	-	7 340 744	-	-
1.4.	ВЛ-110 кВ				
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	6 586 479	6 586 479	-	-
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 4x25 мм ² (прокладка в траншее)	1 788 843	-	7 632	-
2.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБШВ бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4x16 мм ² до 4x240 мм ² (прокладка в траншее)	3 936 873	3 936 873	4 058	4 058

1	2	3	4	5	6
2.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 103 664	10 103 664	7 947	7 947
2.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 237 911	-	2 782	-
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 639 016	10 639 016	-	-
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВВГнг с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением 5х16 мм ² (прокладка в траншее)	2 506 559	-	-	-
2.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 607 248	-	2 212	-
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 091 037	16 091 037	-	-

1	2	3	4	5	6
2.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	4 964 331	-	3 460	-
2.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 120 999	16 120 999	-	-
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 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 870 634	3 870 634	4 465	4 465
2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм ² , 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	5 232 555	5 232 555	3 419	3 419
2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 584 532	13 584 532	7 799	7 799
2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	-	14 491 294	-	-

1	2	3	4	5	6
2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	5 456 416	5 456 416	2 533	2 533
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	17 545 630	17 545 630	6 176	6 176
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х95 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 303 672	3 303 672	1 091	1 091
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 672 451	-	1 404	-
2.2.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	13 510 032	13 510 032	-	-

1	2	3	4	5	6
2.2.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	52 008 711	52 008 711	-	-
2.2.11.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	8 306 048	8 306 048	-	-
2.2.12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	17 126 386	17 126 386	-	-
2.2.13.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	19 654 932	19 654 932	-	-
2.2.14.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного	57 604 138	57 604 138	-	-

1	2	3	4	5	6
	трубопровода и установкой кабельных колодцев)				
2.2.15.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВВБШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением 3x120 мм ² (прокладка в траншее)	5 206 630	-	3 143	-
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 3x(1x120) мм ² до 3x(1x630) мм ² (прокладка в траншее)	5 552 830	5 552 830	2 795	2 795
2.3.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм ² до 3x(1x630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 104 450	13 104 450	-	-
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 3x(1x120) мм ² до 3x(1x630) мм ² (прокладка в траншее)	7 417 122	7 417 122	-	-
2.4.2.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3x(1x120) мм ² до 3x(1x630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 951 461	15 951 461	-	-
2.5.	КЛ-110 кВ				
2.5.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением	81 743 327	-	-	-

1	2	3	4	5	6
	3x(1x1200/240-110) мм ² (прокладка в железобетонном лотке)				
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	30 629 155	30 629 155	8 397	-
3.1.2.	Блочные комплектные распределительные пункты от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	36 343 046	36 343 046	3 699	-
3.2.	Реклоузеры				
3.2.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	1 028 962	1 028 962	6 218	6 218
3.2.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1 743 483	1 743 483	4 681	4 681
3.2.3.	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3 755 118	3 755 118	-	-
3.3.	Прочее оборудование				
3.3.1.	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	32 276	32 276	331	331
3.3.2.	Разъединитель РЛК 20/10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	138 683	138 683	-	-
3.3.3.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	148 643	148 643	1 005	1 005
3.3.4.	Шкаф распределительный ШР	65 703	65 703	3 816	3 816
3.3.5.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	46 500	46 500	-	-
3.3.6.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	59 266	59 266	-	-

1	2	3	4	5	6
3.3.7.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-20/10(6) кВ	302 848	302 848	-	-
3.3.8.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ	376 782	376 782	-	-
3.3.9.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом в габаритах: высота до 1700 мм, ширина до 1700 мм, глубина до 400 мм	341 734	-	763	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10 087	10 087	10 087	10 087
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8 320	8 320	8 320	8 320
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа «сэндвич» (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 306	11 306	11 306	11 306
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа «сэндвич» (транзитные с воздушным	-	13 548	-	13 548

1	2	3	4	5	6
	вводом) с трансформатором ТМГ 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ				
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа «сэндвич» (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ 1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 854	-	5 854	-
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 768	-	5 768	-
4.7.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	-	6 269	-	6 269
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 875	7 875	7 875	7 875
4.9.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	7 349	7 349	7 349	7 349
4.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые)	6 917	6 917	6 917	6 917

1	2	3	4	5	6
	с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ				
4.11.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13 877	13 877	13 877	13 877
4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 633	6 633	6 633	6 633
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	12 977	12 977	12 977	12 977
4.14.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2х1000 кВА до 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	8 497	8 497	8 497	8 497
4.15.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 223	7 223	7 223	7 223

1	2	3	4	5	6
4.16.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4х1000 кВА до 4х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5 830	5 830	5 830	5 830
4.17.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4 698	-	4 698	-
4.18.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	17 726	17 726	17 726	17 726
4.19.	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х16 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14 145	14 145	14 145	14 145
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	12 737	12 737	12 737	12 737
5.2.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13 916	13 916	13 916	13 916
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-	14 219	14 219	14 219	14 219

1	2	3	4	5	6
	2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ				
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 494	11 494	11 494	11 494
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 645	16 645	16 645	16 645
5.6.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	19 852	19 852	19 852	19 852
5.7.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 065	16 065	16 065	16 065
5.8.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	25 405	25 405	25 405	25 405
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 2х16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ	6 472	-	6 472	-

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.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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 , установленными 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.

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 для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

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

где:

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

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 -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

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:

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

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);

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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 Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 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 Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 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 Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 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.).