

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ОАО «МРСК Урала» - "Свердловэнерго" на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - "Свердловэнерго"
2. Сокращённое наименование	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»
3. Место нахождения	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
4. Адрес юридического лица	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
5. ИНН	6671163413
6. КПП	665902001
7. ФИО руководителя (Заместитель генерального директора - директор филиала «Свердловэнерго»)	Мельников Андрей Рудольфович
8. Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
9. Контактный телефон	(343) 293-23-59
10. Факс	(343) 293-26-61

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8900 кВт

филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	392.67	392.67
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	106.14	106.14
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	286.5	286.5
C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
C _{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт		
C _{2.1} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	1 803 405.8	x
C _{3.1} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	12 349 022.8	x

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C _{4,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	4 524.5	x

1) Стандартизированные тарифные ставки C1, C2,i, C3,i и C4,i рассчитаны за 3 предыдущих года. Дифференциация ставок платы согласно Приложению 1 не произведена в связи с отменой Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 11.09.2012 № 209-э/1.

2) Стандартизированные тарифные ставки C1, C2i, C3i, C4i в соответствии Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 29.08.2017 № 1135/17 рассчитаны без ограничения по объему присоединяемой мощности и уровню напряжения.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» на 2019 год

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	40 640 890.85	382 901.32	106.14
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	749 521 798.2	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	109 713 462.68	382 901.32	286.53
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	109 713 462.68	382 901.32	286.53
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	109 713 462.68	382 901.32	286.53
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам (утратило силу).

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» на 2019 год

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	143 742.21	150 354.35
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	5 346.75	5 592.70
	энергия на хозяйственные нужды	673.84	704.84
	оплата труда	96 902.07	101 359.56
	отчисления на страховые взносы	28 679.86	29 999.13
	прочие расходы - всего	12 139.69	12 698.12
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	255.34	267.09
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	596.46	623.90
	работы и услуги непромышленного характера - всего	11 287.89	11 807.13
	в том числе:		
	услуги связи	733.34	767.07
	расходы на охрану и пожарную безопасность	555.81	581.37
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	392.56	410.61
	плата за аренду имущества	883.66	924.31
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	8 722.53	9 123.76
	внебюджетные расходы - всего	-	-
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	-	-
	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	876 030.44	749 521.80
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 019 772.65	899 876.15

1) Величина планируемых на 2019 г. выпадающих доходов от ТП определена в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее - МУ-215) в размере 722 272 тыс. руб. (в т.ч. 556 027 тыс. руб. - от ТП ЭПУ до 15 кВт и 166 245 тыс. руб. - ТП ЭПУ до 150 кВт) и включена в состав прогнозных сведений о расходах на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Урала" на 2019 г. в формате Приложений № 1 и № 3 к МУ-215.

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» на 2019 год

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	14 626.28	14 100.77
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	96 003.46	14 902.16
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

1) Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года, указана присоединенная в рамках реализации мероприятий капитального строительства для целей технологического присоединения.

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» на 2019 год

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий	51 559.81	12.87	8 096.55
	0,4 кВ	9 150.64	3.05	1 963.09
	1 - 20 кВ	42 409.17	9.82	6 133.46
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий	376 940.08	254.75	51 566.98
	0,4 кВ	248 922.11	170.47	33 747.45
	1 - 20 кВ	128 017.97	84.28	17 819.53
	35 кВ	-	-	-

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» по договорам,
заключенным за 9 месяцев 2018 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)			
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	
1.	До 15 кВт - всего	7 009	7	0	83 096	68	0	12 070	26	0
	в том числе									
	льготная категория *	6 359	5	0	77 807	48	0	2 964	2	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	531	26	0	27 019	2 508	0	16 907	1 375	0
	в том числе									
	льготная категория **	13	1	0	1 291	150	0	799	130	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	17	35	0	3 478	13 056	0	18 989	30 523	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	25	2	509	20 522	2 100	9 700	16 891	389
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	8	0	0	48 250	0	0	158
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	5	0	0	45 971	0	0	77
б.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения

1) Информация приведена по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения за период с 01.01.2018 по 30.09.2018, без учета статуса их исполнения.

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение к сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
за 9 месяцев 2018 года

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	8 207	22	0	96 630	255	0
	в том числе						
	льготная категория *	6 867	6	0	84 262	56	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	781	51	0	39 412	4 509	0
	в том числе						
	льготная категория **	22	1	0	1 850	150	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	73	80	0	18 797	28 191	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	7	64	5	5 663	66 123	14 310
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	5	16	0	44 159	114 981
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	2	0	0	130
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения

1) Информация приведена по поданным заявкам на осуществление технологического присоединения за период с 01.01.2018 по 30.09.2018.