

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» на 2016 год

1.	Полное наименование	Филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
2.	Сокращенное наименование	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
3.	Место нахождения	454000, г. Челябинск, пл. Революции, 5
4.	Адрес юридического лица	620026, г. Екатеринбург, ул. М-Сибиряка, 140
5.	ИНН	6671163413
6.	КПП	997450001
7.	Ф.И.О. руководителя	С.М. Золотарев
8.	Адрес электронной почты	secr@che.mrsk-ural.ru
9.	Контактный телефон	(351) 267-83-59
10.	Факс	(351) 267-80-10

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" - "Челябэнерго"
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки										
		по постоянной схеме					по временной схеме					
		до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	свыше 8900 кВт	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	свыше 8900 кВт	
Уровень напряжения в точке присоединения, 0,4 кВ												
С 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	971,99	255,42	70,48	15,79	15,79	971,99	255,42	70,48	15,79	15,79
С 1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	318,91	78,39	34,08	8,65	8,65	318,91	78,39	34,08	8,65	8,65
С 1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	269,63	87,81	14,95	2,23	2,23	269,63	87,81	14,95	2,23	2,23
С 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 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	383,45	89,22	21,46	4,91	4,91	383,45	89,22	21,46	4,91	4,91
С 2,0,4 <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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			x					x		
	<i>С_{2,0,4-1} Воздушная линия СИП 0,4 кВ с алюминиевым проводом сечением до 25 мм² включительно</i>	рублей/км			90 124,50					90 124,50		
	<i>С_{2,0,4-2} Воздушная линия СИП 0,4 кВ с алюминиевым проводом сечением свыше 25 мм²</i>	рублей/км			249 148,15					249 148,15		
С 3,0,4 <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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			x					x		
	<i>С_{3,0,4-6} Кабельная линия 0,4 кВ с алюминиевым проводом сечением до 120 мм² включительно</i>	рублей/км			234 059,14					234 059,14		
	<i>С_{3,0,4-7} Кабельная линия 0,4 кВ с алюминиевым проводом сечением свыше 120 мм²</i>	рублей/км			361 776,72					361 776,72		
	<i>С_{3,0,4-8} Кабельная линия 0,4 кВ с медным проводом</i>	рублей/км			814 688,26					814 688,26		
	<i>С_{3,ГНБ-11} ГНБ (горизонтальное направленное бурение)</i>	рублей/км			3 561 983,63					3 561 983,63		
С 4,6-10/0,4 <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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			x					x		
	<i>С_{4,6-10/0,4-12} ТП (киосковые, мачтовые, столбовые, карьерные)</i>	рублей/кВт			726,78					726,78		
	<i>С_{4,6-10/0,4-13} ТП (бетонные, кирпичные, панельные)</i>	рублей/кВт			2 505,65					2 505,65		
	<i>С_{4,6-10/0,4-14} Пункты секционирования</i>	рублей/кВт			225,76					225,76		
	<i>С_{4,35-110/6-10-15} ПС 35-110/6-10 кВ</i>	рублей/кВт			2 976,83					2 976,83		
Уровень напряжения в точке присоединения, 1-20 кВ												
С 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	1 980,95	307,60	94,65	20,49	6,35	1 980,95	307,60	94,65	20,49	6,35
С 1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	638,66	131,78	50,56	10,34	2,59	638,66	131,78	50,56	10,34	2,59
С 1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	395,00	61,00	16,26	3,45	1,46	395,00	61,00	16,26	3,45	1,46
С 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки										
		по постоянной схеме					по временной схеме					
		до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	свыше 8900 кВт	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	свыше 8900 кВт	
С 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	947,29	114,83	27,83	6,70	1,72	947,29	114,83	27,83	6,70	1,72
С 2,1-20 <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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			x					x		
	<i>С_{2;1-20-3} Воздушная линия 6-10 кВ СИП</i>	рублей/км			383 710,71					383 710,71		
	<i>С_{2;1-20-4} Воздушная линия 6-10 кВ с неизолированным проводом</i>	рублей/км			317 676,58					317 676,58		
	<i>С_{2;110-5} Воздушная линия 35-110 кВ с неизолированным проводом</i>	рублей/км			811 279,74					811 279,74		
С 3,1-20 <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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			x					x		
	<i>С3;1-20-9 Кабельная линия 6-10 кВ с алюминиевым проводом сечением до 120 мм2 включительно</i>	рублей/км			498 032,17					498 032,17		
	<i>С3;1-20-10 Кабельная линия 6-10 кВ с алюминиевым проводом сечением свыше 120 мм2</i>	рублей/км			494 416,41					494 416,41		
	<i>С3;ГНБ-11 ГНБ (горизонтальное направленное бурение)</i>	рублей/км			3 561 983,63					3 561 983,63		
С 4,1-20 <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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			x					x		
	<i>С_{4;6-10/0,4-14} Пункты секционирования</i>	рублей/кВт			225,76					225,76		
	<i>С_{4;35-110/6-10-15} ПС 35-110/6-10 кВ</i>	рублей/кВт			2 976,83					2 976,83		
Уровень напряжения в точке присоединения, 35-110 кВ												
С 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	246,79	246,79	271,46	44,14	0,00	246,79	246,79	271,46	44,14	0,00
С 1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	110,75	110,75	110,75	18,01	0,00	110,75	110,75	110,75	18,01	0,00
С 1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	62,39	62,39	62,39	10,14	0,00	62,39	62,39	62,39	10,14	0,00
С 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	0,00	0,00	24,67	4,01	0,00	0,00	0,00	24,67	4,01	0,00
С 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	73,65	73,65	73,65	11,98	0,00	73,65	73,65	73,65	11,98	0,00

<*> Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

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:	29 088 557,91	227 261,63	128,00
	по постоянной схеме	29 088 557,91	227 261,63	128,00
	по временной схеме	x	x	128,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	44 491 157,12	52 044,36	854,87
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	x	x	x
	строительство воздушных линий	268 061 608,92	39 680,74	6 755,46
	строительство кабельных линий	58 004 091,69	33 996,88	1 706,16
	строительство пунктов секционирования	1 739 550,70	1 405,00	1 238,11
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	136 686 062,75	11 825,90	11 558,20
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	89 789 906,56	5 500,00	16 325,44
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	23 633 936,55	227 261,63	103,99
	по постоянной схеме	23 633 936,55	227 261,63	103,99
	по временной схеме	x	x	103,99
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	81 127,17	54 669,50	1,48
	по постоянной схеме	81 127,17	54 669,50	1,48
	по временной схеме	x	x	x
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:	33 505 206,87	227 261,63	147,43
	по постоянной схеме	33 505 206,87	227 261,63	147,43
	по временной схеме	x	x	147,43

Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

тыс. руб.

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	101 268,57	86 308,83
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	2 006,28	1 741,38
	энергия на хозяйственные нужды	639,87	584,43
	оплата труда	69 008,77	59 534,42
	отчисления на страховые взносы	20 459,49	18 029,01
	прочие расходы - всего	9 154,16	6 419,60
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	858,88	370,96
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	20,06	19,93
	работы и услуги непромышленного характера - всего	8 275,22	6 028,71
	в том числе:		
	услуги связи	750,45	584,70
	расходы на охрану и пожарную безопасность	568,99	461,49
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	92,00	29,46
	плата за аренду имущества	544,18	392,48
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6 319,60	4 560,57
	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	997 276,35	598 772,38
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 098 544,92	685 081,21

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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)	619,41	593
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2 081,50	341
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	243 590,19	26 166

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	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 электропередачи:	4 905,31	2,10	1 413,28
	0,4 кВ	1 131,73	0,63	350,12
	1 - 20 кВ	3 773,58	1,47	1 063,16
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	1 033,33	0,85	511,43
	0,4 кВ	143,90	0,23	60,33
	1 - 20 кВ	889,43	0,62	451,10
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год

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	4 664	8	-	57 726,8	103,0	-	9 416,4	148,9	-
	в том числе									
	льготная категория <*>	4 290	4	-	54 806,7	60,0	-	1 999,6	1,9	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	230	18	-	12 379,5	1 867,5	-	43 361,1	3 179,1	-
	в том числе									
	льготная категория <***>	-	1	-	-	100,0	-	587,3	1 167,1	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	47	32	-	14 383,2	9 519,0	-	85 436,8	6 708,4	-
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	6	12	-	21 992,1	30 604,7	-	391 889,9	81 624,7	-
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	1	-	-	22 000,0	-	-	8,5
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	22 000,0	-	-	8,5
6.	Объекты генерации	-	4	1	-	15 913,0	32 000,0	-	2 444,2	21,4

<*> 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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год

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	5 817,00	10,00	-	72 525,58	130,00	-
	в том числе						
	льготная категория <*>	5 061,00	5,00	-	53 851,07	75,00	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	387,00	25,00	-	22 939,59	2 399,50	-
	в том числе						
	льготная категория <*>	-	1,00	-	-	100,00	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	96,00	51,00	-	31 039,22	18 402,36	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	15,00	20,00	1,00	40 994,20	39 422,10	716,25
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	1,00	1,00	4,00	13 210,00	12 594,00	97 500,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	1,00	1,00	4,00	13 210,00	12 594,00	97 500,00
6.	Объекты генерации	1,00	6,00	1,00	600,00	66 744,00	25 800,00

<*> 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."