

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

1.	Полное наименование	Филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Пермэнерго»
2.	Сокращенное наименование	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»
3.	Место нахождения	614990, г. Пермь, Комсомольский пр-т, 48
4.	Адрес юридического лица	620026, г. Екатеринбург, ул. М-Сибиряка, 140
5.	ИНН	6671163413
6.	КПП	590402001
7.	Ф.И.О. руководителя	О.М. Жданов
8.	Адрес электронной почты	secr@permenergo.ru
9.	Контактный телефон	(342)243-53-59
10.	Факс	(342)243-53-53

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
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"
(наименование сетевой организации)
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
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	967,1	967,1
С 1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	285,4	285,4
С 1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	73,16	73,16
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/кВт	13,93	x
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	594,61	594,61
С 2,i <*> 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		
ВЛ-35 кВ АС-150	рублей/км	1 626 957,74	1 626 957,74
ВЛ 6-10 кВ			
ВЛ-10 кВ АС 35	рублей/км	318 151,69	318 151,69
ВЛ-10 кВ АС 50	рублей/км	331 361,04	331 361,04
ВЛ-10 кВ АС-70	рублей/км	352 704,56	352 704,56
ВЛ-10 кВ АС-95	рублей/км	381 425,57	381 425,57
ВЛ-6 кВ СИП-50	рублей/км	477 106,88	477 106,88
ВЛ-10 кВ СИП-70	рублей/км	479 544,13	479 544,13
ВЛ-10 кВ СИП-95	рублей/км	481 872,02	481 872,02
ВЛ-10 кВ СИП-120	рублей/км	485 647,97	485 647,97
ВЛ 0,4 кВ			
ВЛ-0,4 кВ АС-35	рублей/км	232 424,86	232 424,86
ВЛ-0,4 кВ АС-50 дер.оп.	рублей/км	250 114,87	250 114,87
ВЛ-0,4 кВ АС-70 ж/б оп.	рублей/км	278 697,28	278 697,28
ВЛ-0,4 кВ АС-95 ж/б оп.	рублей/км	317 156,78	317 156,78
ВЛ-0,4 кВ СИП-35	рублей/км	324 619,62	324 619,62
ВЛ-0,4 кВ СИП-50	рублей/км	341 134,30	341 134,30

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
	ВЛ-0,4 кВ СИП-70 ж/б оп.	рублей/км	365 586,91	365 586,91
	ВЛ-0,4 кВ СИП-95 ж/б оп.	рублей/км	383 912,67	383 912,67
С 3,1 <*>	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		
	КЛ 6-10 кВ	рублей/км		
	КЛ-6(10)кВ СПЭ 95	рублей/км	811 576,59	811 576,59
	КЛ-6(10)кВ СПЭ 120	рублей/км	986 125,28	986 125,28
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-150	рублей/км	1 021 076,73	1 021 076,73
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-185	рублей/км	1 228 660,09	1 228 660,09
	КЛ-6кВ 185мм2 в существующем трубном канале	рублей/км	869 408,88	869 408,88
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-240	рублей/км	1 259 188,27	1 259 188,27
	КЛ-6кВ 240мм2 в существующем трубном канале	рублей/км	927 659,31	927 659,31
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-400	рублей/км	1 404 047,56	1 404 047,56
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-630	рублей/км	1 707 667,60	1 707 667,60
	КЛ-6кВ 630мм2 в существующем трубном канале	рублей/км	1 346 521,58	1 346 521,58
	Прокол	рублей/км	1 650 660,00	1 650 660,00
	Кабельный канал	рублей/км	2 901 907,37	2 901 907,37
	КЛ-6кВ 400мм2 в существующем трубном канале	рублей/км	1 078 679,99	1 078 679,99
	КЛ 0,4 кВ	рублей/км		
	КЛ-0,4кВ АВБШВ 4x50	рублей/км	525 070,92	525 070,92
	КЛ-0,4кВ АВБШВ 4x120	рублей/км	637 129,18	637 129,18
	КЛ-0,4 кВ СПЭ 150	рублей/км	717 826,35	717 826,35
	КЛ-0,4 кВ СПЭ-185	рублей/км	781 991,55	781 991,55
	КЛ-0,4кВ 185мм2 в существующем трубном канале	рублей/км	368 780,13	368 780,13
	КЛ-0,4кВ 240мм2 в существующем трубном канале	рублей/км	440 104,49	440 104,49
	КЛ-04 кВ СПЭ-240	рублей/км	867 482,38	867 482,38
С 4,1 <*>	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		
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт		
	Столбовая ТП-16	рублей/кВт	5 808,06	5 808,06
	Столбовая ТП-25	рублей/кВт	3 766,97	3 766,97
	Столбовая ТП-40	рублей/кВт	2 430,69	2 430,69
	КТП с ТМ 40 кВА	рублей/кВт	5 239,48	5 239,48
	КТП с ТМ 63 кВА	рублей/кВт	3 354,83	3 354,83
	КТП-100-160 кВА	рублей/кВт	2 406,46	2 406,46
	КТП-250 кВА	рублей/кВт	1 057,81	1 057,81
	КТП-400 кВА	рублей/кВт	730,78	730,78
	КТП-630 кВА	рублей/кВт	527,02	527,02
	2КТП с ТМ40	рублей/кВт	5 170,04	5 170,04
	2КТП с ТМ63	рублей/кВт	3 320,13	3 320,13
	2КТП-160 кВА	рублей/кВт	1 551,40	1 551,40
	2КТП 250 кВА	рублей/кВт	1 051,36	1 051,36
	2КТП 400 кВА	рублей/кВт	762,62	762,62
	2КТП 630 кВА	рублей/кВт	571,17	571,17
	КТПП-250 типа "сэндвич"	рублей/кВт	2 694,22	2 694,22
	КТПП-400 типа "сэндвич"	рублей/кВт	1 759,74	1 759,74
	КТПП-630 типа "сэндвич"	рублей/кВт	1 269,53	1 269,53
	2КТПП-250 типа "сэндвич"	рублей/кВт	5 180,74	5 180,74
	2КТПП-400 типа "сэндвич"	рублей/кВт	3 540,68	3 540,68
	2КТПП-630 типа "сэндвич"	рублей/кВт	2 298,79	2 298,79
	2БКТП-630	рублей/кВт	2 973,15	2 973,15
	2БКТП-1000	рублей/кВт	1 992,21	1 992,21

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
2БКТП-1250	рублей/кВт	1 940,37	1 940,37
2БКТП-1600	рублей/кВт	1 817,79	1 817,79
4БКТП-1000	рублей/кВт	2 390,65	2 390,65
4БКТП-1600	рублей/кВт	2 181,35	2 181,35
Строительство БКРП без ТМ	рублей/кВт	1 005,87	1 005,87
Реклоузер с двухсторонним питанием	рублей/кВт	722,82	722,82
2БКТП-250	рублей/кВт	7 243,13	7 243,13
2БКТП-400	рублей/кВт	4 590,90	4 590,90
БКРП с трансформаторами 2*1000	рублей/кВт	7 196,88	7 196,88
строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
ПС 35/10 кВ		888,62	888,62

<*> Ставки платы , и 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:	75 173 233	263 396	285,40
	по постоянной схеме	75 173 233	263 396	285,40
	по временной схеме	x	x	285,40
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство ВЛ 6-10 кВ	196 895 568	9 538	20 643,31
	строительство ВЛ 0,4 кВ	361 049 200	23 123	15 614,62
	строительство КЛ 6-10 кВ	87 503 135	6 866	12 744,24
	строительство КЛ 0,4 кВ	74 288 855	4 256	17 453,04
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	407 300 855	31 899	12 768,49
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	19 269 222	263 396	73,16
	по постоянной схеме	19 269 222	263 396	73,16
	по временной схеме	x	x	73,16
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	2 133 833	153 218	13,93
	по постоянной схеме	2 133 833	153 218	13,93
	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:	156 618 796	263 396	594,61
	по постоянной схеме	156 618 796	263 396	594,61
	по временной схеме	x	x	594,61

<*> 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. Рублей

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	236 438	253 195
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	7 168	7 586
	энергия на хозяйственные нужды	2 663	2 842
	оплата труда	115 104	112 019
	отчисления на страховые взносы	34 844	34 593
	прочие расходы - всего	27 303	32 627
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	628	602
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	15 565	19 410
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	11 110	12 615
	в том числе:		
	услуги связи	904	1 311
	расходы на охрану и пожарную безопасность	1 003	966
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	688	1 239
	плата за аренду имущества	1 556	1 519
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6 958	7 580
	внебюджетные расходы - всего	49 355	63 528
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом	45 500	59 600
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	3 855	3 928
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	1 128 108	1 127 038
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 364 545	1 380 233

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)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	517 947	31 899
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

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:			
	0,4 кВ	36 576	10,63	4 256
	1 - 20 кВ	92 463	11,12	6 866
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	282 704	225,43	23 123
	1 - 20 кВ	108 839	82,82	9 538
	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	8 516	110	-	110 422	1 505	-	8 112	124	-
	в том числе									
	льготная категория <*>	7 924	94	-	104 963	1 355	-	3 693	44	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	479	90	-	23 270	7 901	-	54 757	3 428	-
	в том числе									
	льготная категория <***>	1	1	-	150	60	-	7 255	32	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	52	92	-	14 262	31 945	-	109 761	29 541	-
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8	27	1	9 656	50 293	4 000	152 345	76 861	965
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	4 000	-	-	965
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<*> 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.

<***> Все данные указаны по заключенным в текущем году договорам, без учета их выполнения.

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	10 468	183	-	137 103	2 539	-
	в том числе						
	льготная категория <*>	8 500	150	-	112 551	2 049	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	740	159	-	37 972	13 410	-
	в том числе						
	льготная категория <***>	-	1	-	-	60	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	134	167	1	39 975	59 390	630
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	22	42	1	32 431	82 829	4 000
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	4 000
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	1	-	-	14 500
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	14 500
6.	Объекты генерации	-	2	-	-	4 800	-

<*> 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."