

Показатели, подлежащие раскрытию в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии
--

Субъект РФ
Пермский край

Отчетный год	2009
--------------	------

Наименование организации	ОАО «Пашийский металлургическо-цементный завод»
--------------------------	---

ИНН организации	5934010175
КПП организации	593401001

Вид деятельности	передача	
Муниципальный район, на территории которого осуществляет деятельность данная ОРГАНИЗАЦИЯ	Наименование М	Горнозаводский муниципальный район
Муниципальное образование, на территории которого осуществляет деятельность данная ОРГАНИЗАЦИЯ	Наименование	Пашийское
	ОКТМО	57614404

Юридический адрес	618824 Пермский край, Горнозаводский Район, п. Пашия, ул. Свободы,43	
Почтовый адрес	618824 Пермский край, Горнозаводский Район, п. Пашия, ул.Свободы, 43	
Руководитель	Фамилия, имя, отчество	Каменских Александр Аркадьевич
	Контактный телефон	34269 39500
Гл. бухгалтер	Фамилия, имя, отчество	Наумцева Ольга Петровна
	Контактный телефон	34269 39719 122
Должностное лицо, ответственное за составление формы	Фамилия, имя, отчество	Кокшов Владимир Николаевич
	Контактный телефон	34269 39 719 204
	e-mail	oge@speccement.ru

Информация о ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения.	Значение	Дата ввода	Срок действия	Постановление	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен
1	Индивидуальный тариф для расчетов со смежной сетевой организацией ОАО «МРСК Урала» филиал «Пермэнерго»						
	Ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт в месяц	50,635	01.01.2009г.		30.12.2008 № 98-э	РЭК Пермского края
	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	руб./кВт	0,038	01.01.2009г.		30.12.2008 № 98-э	РЭК Пермского края

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

млн.
кВтч

№ п.п.	Показатели	2009 факт				
		8	9	10	11	12
1	2					
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	25,615	4,618	20,997	24,938	0,327
1.1.	из смежной сети, всего	0,000	0,000	0,000	24,938	0,327
	в том числе из сети					
	МСК					
	ВН				4,363	
	СН1				20,575	
	СН2					0,327
1.2.	от электростанций ПЭ	0,00				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	25,615	4,618	20,997		
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	0,000				
2.	Потери электроэнергии в сети	1,165	0,255	0,422	0,484	0,004
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	4,549	5,53	2,01	1,94	1,35
3.	Расход электроэнергии на произв и хознужды	0,077				0,077
4.	Полезный отпуск из сети		4,363	20,575	24,454	0,246
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	24,373			24,127	0,246
	из них:					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,00				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)					
4.2.	потребителям оптового рынка	0,00				
4.3.	сальдо переток в другие организации	0,000				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	0,00				
5.	проверка		0,000	0,000	0,000	0,000

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях

№	Показатели	ед. измерения	2009 факт			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	8	9	10	11
1.	Условно-постоянные потери	млн. кВтч	0,15	0,27	0,27	0,0021
1.1	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	млн. кВтч	0,1471	0,2400	0,1364	
1.2	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СППС)	млн. кВтч		0,003	0,0052	
1.3	Потери электроэнергии в синхронных компенсаторах	млн. кВтч				
1.4	Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных компенсаторах (СТК)	млн. кВтч				
1.5	Потери электроэнергии в вентильных разрядниках (РВ), ограничителях перенапряжений (ОПН), измерительных трансформаторах тока (ТТ) и напряжения (ТН) и устройствах присоединения ВЧ связи (УПВЧ)	млн. кВтч	0,0028	0,0032	0,0133	0,0002
1.6	Потери электроэнергии на корону	млн. кВтч				
1.7	Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий	млн. кВтч			0,0599	0,0019
1.8	Расход электроэнергии на плавку гололеда	млн. кВтч				
1.9	Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей	млн. кВтч				
1.10	Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций	млн. кВтч		0,024	0,0535	
2.	Условно переменные потери	млн. кВтч	0,0023	0,0787	0,0430	
2.1	Нагрузочные потери электроэнергии	млн. кВтч	0,0023	0,0787	0,0430	0,0000
3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн. кВтч	0,1030	0,0730	0,1724	0,0023
4.	Итого:	млн. кВтч	0,255	0,422	0,484	0,004

Электрическая мощность по диапазонам напряжения

№ п.п.	Показатели	2009 факт				
		2009 факт	2009 факт	2009 факт	2009 факт	2009 факт
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	8	9	10	11	12
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	4,098	0,739	3,359	3,990	0,052
1.1.	из смежной сети, всего	0,000	0,000	0,000	3,990	0,052
	в том числе из сети					
	МСК					
	ВН				0,698	
	СН1				3,292	
	СН2					0,052
1.2.	от электростанций ПЭ	0,000				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	4,098	0,739	3,359		
1.4.	от других организаций	0,000				
2.	Потери в сети	0,186	0,041	0,068	0,077	0,001
	то же в %		5,53	2,01	1,94	1,35
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	0,012				0,012
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	7,942	0,698	3,292	3,913	0,039
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	3,900			3,860	0,039
	из них:					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,000				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)					
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	0,000				
4.3.	в другие организации	0,000			0,000	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	0,000				
5.	проверка		0,000	0,000	0,000	0,000

Информация о затратах на оплату потерь

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2009 год
1.	Технологические потери	млн. кВтч	1,165
2.	Покупной тариф на потери	руб./МВтч	980,18
3.	Затраты на оплату потерь	тыс.руб	1142,1