

Приложение №2
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от " 02"марта 2011 года №56-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров

Организация ЗАО "Алкоа СМЗ"					
№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год		Примечание
			2012 план	2012 факт	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс.руб.	6526,45	6 782,00	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс.руб.	2 650,40	6 096,63	
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	2 237,16	4 420,71	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	645,20	302,19	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.	645,20	302,19	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	774,79	3 182,94	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные цифры	тыс.руб.	817,17	935,58	
1.3.	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего, в том числе:	тыс.руб.	413,24	1 675,92	
1.3.1.	арендная плата	тыс.руб.			
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	201,40	959,93	
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.			
1.3.4.	налог на прибыль	тыс.руб.	53,20	0,00	
1.3.5.	прочие налоги	тыс.руб.			
1.3.6.	недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.			
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	158,64	715,99	
II.	Справочно: расходы на ремонт, всего (п.1.1.1.1.+ п.1.1.2.1.)	тыс.руб.	129,04	528,34	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс.руб.		0,00	
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс.руб.	6034,60	4 542,20	

Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой
осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
за 12 месяцев 2012 года
ЗАО "Алкоа СМЗ"
(наименование организации)

Сроки предоставления: ежеквартальная - до 30 апреля, 30 июля и 30 октября. Годовая - до 1 апреля.
форма заполняется нарастающим итогом

тыс. руб.

№п/п	Показатель	Ед.изм.	утверждено на 2012г с учетом собственного потребления	фактические показатели за 12 мес. 2012г.	
				с учетом собственного потребления	без учета собственного потребления
1	2	3	4	5	6,00
1	НБВ сетевой организации ВСЕГО (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	тыс.руб.	13252,1	36950,7	6 096,63
1.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	11185,9	26793,2	4 420,70
1.1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	0	1831,5	302,19
1.1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		1831,5	302,19
1.1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.			0,00
1.1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3874	19291,3	3 182,94
1.1.2.1.	численность персонала	чел.		67	11,05
1.1.2.2.	среднемесячная заработная плата	руб.		23994	31 992
1.1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6248	5670,4	935,58
1.1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		3202,2	528,34
1.1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3226	1324,5	218,53
1.1.3.2.1.	услуги связи	тыс.руб.			0,00
1.1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			0,00
1.1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			0,00
1.1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			0,00
1.1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00
1.1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3226	1324,5	218,53
1.1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		30,5	5,03
1.1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			0,00
1.1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			0,00
1.1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		319,4	52,70
1.1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3022	793,8	130,97
1.1.4.	Расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.	1063,9	0	0,00
1.1.4.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			0,00
1.1.4.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			0,00
1.1.4.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1063,9		0,00
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2066,2	10157,5	1 675,92
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			0,00
1.2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	114,2	130,4	21,52
1.2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		119,9	19,78
1.2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			0,00
1.2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0,00
1.2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.			0,00
1.2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.			0,00
1.2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			0,00
1.2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1007	5818	959,93
1.2.7.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	679	3517	580,28
1.2.8.	Расходы на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			0,00
1.2.11.	Прочие неподконтрольные расходы (законодательное регулирование)	тыс.руб.	212,8	572,2	94,41
1.2.12.	Налог на прибыль	тыс.руб.	53,2		0,00
1.2.13.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.			0,00
2	Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.		X	4 542,20
3	Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.		X	4 677,10
3.1.	ОАО "МРСК"	тыс.руб.		X	4 677,10
4	Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.		X	5 999,10
4.1.	ОАО "Оборонэнерго" (ОАО 28 Электрическая сеть")	тыс.руб.		X	21,10
4.2.	ООО "Эксплуатационная компания"	тыс.руб.		X	0,00
4.3.	Самарские Городские электрические сети	тыс.руб.		X	5 978,00
5	Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.		X	6 782,00
6	Количество условных единиц электрооборудования, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.	у.е.	1 735,68		

7	Протяженность электрических сетей	км.			
7.1.	в том числе нуждающихся в замене	км.			
8	Количество аварий и повреждений на сетях	ед.			
9	Количество аварий и повреждений на сооружениях	ед.			
10	Износ сетей	%			
11	Износ оборудования	%			
12	Поступление в сеть всего	тыс. кВт*ч	491 195,00	400 809,541	
13	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, всего	тыс. кВт*ч			
14	Потери электрической энергии, всего	тыс. кВт*ч	4 020,00	3 438,810	
	в том числе				
14.1.	отнесенные на собственное производство (потребление)	тыс. кВт*ч			
14.2.	технологические потери	тыс. кВт*ч	4 020,00	3 438,810	
15	Собственное потребление	тыс. кВт*ч	413 890,00	334 678,560	
16	Передача по транзиту (сальдо-переток)	тыс. кВт*ч	68 735,00	58 097,730	
17	Полезный отпуск конечным потребителям	тыс. кВт*ч	4 550,00	4 594,440	
18	Финансовый результат	тыс.руб.		-2 534,8	

Генеральный диектор ЗАО "Алкоа СМЗ"

(подпись)

М.Г.Спичак

(расшифровка подписи)

Финансовый директор ЗАО "Алкоа СМЗ"

(подпись)

Д.А.Журавлев

(расшифровка подписи)

Технический директор ЗАО "Алкоа СМЗ"

(подпись)

И.В.Латунов

(расшифровка подписи)

Исполнители:

Менеджер ПБО Л.В.Панкова т.8 (846)-2-783-682

Ведущий инженер ОГЭ О.В.Земскова т.8 (846)-2-783-271

"_____"_март_2013 год

(дата составления)

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)

Полезный отпуск электрической энергии за 2012 год (факт)

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	2012 г факт
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	тыс. кВт*ч	66 130,98
2	Потери электроэнергии - всего	тыс. кВт*ч	3 438,81
2.1.	то же в %		5,2%
4	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предприятиями - всего	тыс. кВт*ч	62 692,17
4.1.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по ВН	тыс. кВт*ч	58 091,55
4.2.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по СН 1	тыс. кВт*ч	
4.3.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по СН2	тыс. кВт*ч	4 460,72
4.4.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по НН	тыс. кВт*ч	139,90
			62 692,17

Утвержденные тарифы						
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО"Алкоа СМЗ"						

без НДС

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	тариф	№ и дата решения регулирующего органа	срок действия	источник официального опубликования
1	2	3	4	5	6	7
Двухставочные тарифы						
1.	Ставка на содержание электрических сетей					
1.1	ВН	руб./МВт мес.				
1.2	СН1	руб./МВт мес.				
1.3	СН2	руб./МВт мес.				
1.4	НН	руб./МВт мес.				
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях					
2.1	ВН	руб./МВт.ч				
2.2	СН1	руб./МВт.ч				
2.3	СН2	руб./МВт.ч				
2.4	НН	руб./МВт.ч				
Одноставочные тарифы						
3.1	ВН	руб./МВт.ч	671,00	Пр.№235от 27.12.2011г.	1.01.2012г- 30.06.2012г	"Волжская коммуна"
3.1.1	ВН	руб./МВт.ч	690,41	Минэнерго и ЖКХ	1.07.2012г-31.12.2012г	№491(27926) от 30.12.2011г
3.2	СН-1	руб./МВт.ч		по Самарской обл.		
3.2.1	СН-1	руб./МВт.ч				
3.3	СН-2	руб./МВт.ч	1 847,10		1.01.2012г- 30.06.2012г	
3.3.1	СН-2	руб./МВт.ч	1 817,25		1.07.2012г-31.12.2012г	
3.4	НН	руб./МВт.ч	2 747,68		1.01.2012г- 30.06.2012г	
3.4.1	НН	руб./МВт.ч	2 688,41		1.07.2012г-31.12.2012г	

Приказы

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п.п.	Наименование приказа	№ и дата приказа
1.	Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год	№211 от 20.11.2008г



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

20.11.2008

г. Москва

№ 211

Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год

В соответствии с пунктом 4.2.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; № 42, ст. 4825), и пунктом 22 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1, ст. 130; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; № 37, ст. 3876; 2007, № 1, ст. 282; № 14, ст. 1687; № 16, ст. 1909), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год.

Заместитель Министра

В.М.Азбукин



Департамент государственной
политико-технической политики,
энергоэффективности и экологии в ТЭ

Варламов Сергей Александрович, 62 г. 07.08

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «20» ноября 2008 г. № 211

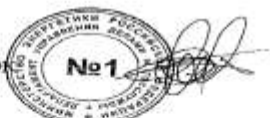
НОРМАТИВЫ

технологических потерь электроэнергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2009 год

№ п/п	Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год, % от отпуска электроэнергии в сеть
38	ОАО «Самарский металлургический завод», г. Самара	72 000	5,20

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
государственной нормативно-
технической политики,
энергоэффективности и экологии в ТЭ



С.П.Макуха

Основные потребительские характеристики регулируемых товаров (работам, услугам)						
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"						

№ п/п	Наименование показателя	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Баланс электроэнергии и мощности					
1.1	Поступление электроэнергии в сеть, тыс. квтч	66 130,98				
1.2	Потери электроэнергии в сетях, тыс.квтч	3 438,81	3 186,46	0,00	244,68	7,67
1.2.1	То же в %	5,20	5,20	0,00	5,20	5,20
1.3	Объем переданной электроэнергии, тыс.квтч	62 692,17	58 091,55	0,00	4 460,72	139,90

№ п/п	Наименование показателя	Всего	источник опубликования решения
1	2	3	4
2	Потери электроэнергии		
2.1	Затраты на оплату потерь - всего, в т.ч.		
2.1.1	в собственных сетях		
2.2	Уровень нормативных потерь, %	5,20	Приказ Минэнерго от 20.11.2008 № 211
2.3	Объем электроэнергии для компенсации потерь, тыс.квтч	3242,677	
2.4	Стоимость электроэнергии для компенсации потерь, тыс.руб.	4542,076	

№ п/п	Наименование показателя	Всего	сроки	источник финансирования
1	2	3	4	5
3	Мероприятия по снижению потерь			
3.1	Мероприятия	0,00		
3.1.1	...	0,00	0,00	0

№ п/п	Наименование организации	границы балансовой принадлежности		
		населенный пункт	район города	электрическая сеть
1	2	3	4	5
4	Зоны деятельности			
4.1	ЗАО "Алкоа СМЗ"	г.Самара	Кировский	
...	...			

№ п/п	Наименование показателя	общая протяженность	% необходимой замены	дата		причины аварии	мероприятия по устранению	объем
				отключения	включение в работу			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Техническое состояние сетей и информация об аварийных отключениях							
5.1	... (выбор сети) ВЛ, КЛ	364,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	...							
5.3.	Аварийные отключения	0,00						
5.3.1	- вызванные авриями	0,00						
	... (выбор сети) ВЛ, КЛ	0,00						
5.3.2	- внеплановые отключения	0,00						
	... (выбор сети) ВЛ, КЛ	0,00						
5.4	Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии	0,00						

№ п/п	Наименование показателя	объем (кВт)
1	2	3
6	Свободная трансформаторная мощность	
6.1	Объем свободной трансформаторной мощности	0,00
6.1.1	- центр питания (35 кВ и выше)	
6.1.2	...	
...	...	

№ п/п	Наименование объекта	сроки	
		ввод в ремонт	вывод из ремонта
1	2	3	4
7	Ремонт электросетевых объектов		
7.1	0	0	0
7.2	...		
...	...		

Технические возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам)

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	дата заявки/ договора/ аннулирования	№ заявки/ договора/ аннулирования	срок действия договора	объем мощности (кВт)	плата (тыс.руб.)
1	2	2	3	4	5	6
1	Заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям	подключение новых потребителей не планируется				
1.1	(наименование организации)					
...	...					
2	Аннулированные заявки					
2.1	(наименование организации)					
...	...					
3	Заклученные договора					
3.1	(наименование организации)					
...	...					
4	Выполненные присоединения					
4.1	(наименование организации)					
...	...					

Результаты контрольных замеров

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п/п	Наименование объекта	потокораспределение	нагрузка	уровни напряжения
1	2	3	4	5
1.1	0	0,00	0,00	0

Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

типовые формы договоров

- об оказании услуг по передаче ээ
- технологическое присоединение

источник официального опубликования нормативного правового акта

http://www.alcoa.com/russia/ru/info_page/Legal_Documents.asp

Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (Факт за 2012)

размещены на официальном сайте ЗАО "Алкоа СМЗ" 28.02.2013, по адресу

http://www.alcoa.com/Russia/ru/info_page/Legal_Documents.asp

Объявление о размещении указанной информации опубликовано 06.03.2013

в газете "Волжская коммуна" № 89(28505)

Порядок мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО"Алкоа СМЗ"

№ п/п	Наименование мероприятия	порядок выполнения мероприятий	нормативный правовой акт
1	2	3	4
1.1	подключение новых потребителей не планируется	0,00	0

Инвестиционные программы и отчеты об их реализации
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО"Алкоа СМЗ"

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ДЛЯ ЗАО "АЛКОА" НА 2012г. НЕ УТВЕРЖДЕНА												
	Наименование объекта	Наименование объекта	Освоение	Ввод основных фондов	Финансирован ие (без НДС)	Ввод мощности		Прирост мощности		Расширение пропускной способности	Снижение потерь	Увеличение резерва
			млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км		млн.кВтч	млн.кВтч
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Отчет о выполнении плана капитальных вложений											
1.1	Капитальные вложения - всего, в т.ч.											
	в том числе:											
1.1.1	промышленное строительство в т.ч.											
	- новое строительство											
	- техперевооружение и реконструкция											
1.1.2	непромышленное строительство											
	...											

№ п/п	Наименование объекта	Наименование объекта	Сроки выполнения работ		Физические параметры объекта			Проектная сметная стоимость, тыс.руб.	Источники финансирования в отчетном периоде, тыс.рублей					Примечание
			Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Вводимая мощность, протяженнос ть сетей	План по вводу на период регулировани	Ед.изм.(км.,МВА)		Итого	За счет регулируемых тарифов по передаче		За счет платы за технологическое присоединение	За счет иных источников	
										Амортизация	Прибыль			
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2	План капитальных вложений													
2.1	Капитальные вложения - всего, в т.ч.													
	в том числе:													
2.1.1	промышленное строительство в т.ч.													
	- новое строительство													
	- техперевооружение и реконструкция													
2.1.2	непромышленное строительство													
	...													

	Наименование объекта	Класс напряжения	Ограничения, МВт	Вид ремонта	Количество дней	Начало	Окончание	Проектная сметная стоимость, тыс.руб.	Финансирование, тыс.руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Отчет о выполнении план капитальных ремонтов									
3.1	...									
	...									

	Наименование объекта	Класс напряжения	Ограничения, МВт	Вид ремонта	Количество дней	Начало	Окончание	Проектная сметная стоимость, тыс.руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	План капитальных ремонтов								
4.1	...								
	...								

Способы приобретения, стоимости и объемы товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии	
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО"Алкоа СМЗ"	

№ п/п	Наименование	конкурсы	аукционы
1	2	3	4
1	Корпоративные правила осуществления закупок		
1.1	0	0	0
1.2			
...			

№ п/п	Наименование товара	способ закупки	объем	стоимость
1	2	3	4	5
1	Проведение закупок товаров			
1.1	0	0,00	0	0
1.2				
...				