

# Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод»

## Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии 2013 год

### Годовая финансовая (финансовая) отчетность

Приложение №1  
к приказу Минфина РФ  
от 02.07.2010 г № 66н

**Отчет о финансовых результатах**  
за январь-декабрь **2012** г.

Форма № 2 по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

Организация ФГУП "Алексинский опытный механический завод" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_  
Вид деятельности химическое машиностроение по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
Организационно-правовая форма / форма собственности федеральная  
собственность по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
Единица измерения: тыс.руб по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710002		
24	3	2013
07508301		
7111000094		
29.23.1		
42	12	
384		

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	А	Б	1	2
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов)	2110	110970	127129
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	135007	179377
	Валовая прибыль	2100	-24037	-52248
	Коммерческие расходы	2210	66	63
	Управленческие расходы	2220		
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>-24103</b>	<b>-52311</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320		
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	12429	25438
	Прочие расходы	2350	14195	19722
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>-25869</b>	<b>-46595</b>
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-22	-21
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-22	-21
	Прочее	2460	7	
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>-25876</b>	<b>-46595</b>
	<b>СПРАВОЧНО.</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-25876	-46595
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Руководитель Ю. Н. Потокин  
(подпись)  
24 марта 2013 г.  
(дата составления документа)

Ю. Н. Потокин  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

З. В. Лаконцева  
(подпись)  
(расшифровка подписи)

**Бухгалтерский баланс**  
на 1 января 2013 г.

Организация ФГУП "Алексинский опытный механический завод"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид деятельности химическое машиностроение  
Организационно-правовая форма / форма собственности федеральная собственность  
Единица измерения: тыс.руб  
Местонахождение (адрес): 301365, Тульская обл., г. Алексин, ул. Металлистов, д.10

Форма № 1 по ОКУД  
Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_ по ОКПО  
ИНН \_\_\_\_\_ по ОКВЭД  
по ОКФС/ОКФС \_\_\_\_\_ по ОКЕИ

Коды		
0710001		
25	3	2013
07508301		
7111000094		
29.23.1		
42	12	
384		

Дата утверждения \_\_\_\_\_  
Дата отправки (принятия) \_\_\_\_\_

Пояснения	Наименование показателя	Код стр	На отч. дату отчетного периода	На 31 декабря	На 31 декабря
				2011 года	2010 года
А	Б	В	1	2	3
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	72919	61 036	59 298
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
	Отложенные налоговые активы	1180	1234	1 267	1 288
	Прочие внеоборотные активы	1190	51992	64 085	20 585
	Итого по разделу I	1100	126145	126 388	81 171
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	56218	51 606	55 789
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным	1220		2 215	
	Дебиторская задолженность	1230	7317	9 084	20 237
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1191	26	1 001
	Прочие оборотные активы	1260			
	Итого по разделу II	1200	64726	62 931	77 027
	<b>БАЛАНС</b>	1600	190871	189 319	158 198

Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На отч. дату отчетного периода	На 31 декабря	На 31 декабря
				2011 года	2010 года
А	Б	В	1	2	3
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	80991	30991	30991
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	56225	56806	58413
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-121576	-94087	-49098
	Итого по разделу III	1300	15640	-6290	40306
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	176	209	230
	Оценочные обязательства	1430	2264		
	Прочие долгосрочные обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	2440	209	230
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510			2245
	Кредиторская задолженность	1520	172791	145400	115417
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие краткосрочные обязательства	1550		50000	
	Итого по разделу V	1500	172791	195400	117662
	<b>БАЛАНС</b>	1700	190871	189319	158198



Руководитель Ю. Н. Потокин  
(подпись)  
25 марта 2013 г.  
(дата составления документа)

Ю. Н. Потокин  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

З. В. Лаконцева  
(подпись) (расшифровка подписи)







	транспортный налог	тыс. руб.											
	прочие налоги	тыс. руб.											
	налог на имущество	тыс. руб.											
12	Капитальные вложения	тыс. руб.											
13	Налог на прибыль	тыс. руб.	3,27	3,5	107	1,6 3	1,87	3,69	105,4	3,87	104,9	4,06	104,9
14	Прочие расходы, в т.ч.	тыс. руб.	0	0				0		0		0	
	расшифровать	тыс. руб.											
	расшифровать	тыс. руб.											
15	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.											
16	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	1 487,68	1 560,60	104,9	74 3,8 4	816, 76	1 611, 39	103,3	1 656, 14	102,8	1 702, 32	102,8
17	Обобщенный Коэффициент надёжности и качества ЭЭ	%	0	0				0		0		0	
	Надежность		0	0				0		0		0	
	Качество		1,0102	1,0102				1,0102		1,0102		1,0102	
18	НВВ с учетом долгосрочных параметров		1 487,68	1 560,60	104,9	74 3,8 4	816, 76	1 611, 39	103,3	1 656, 14	102,8	1 702, 32	102,8
	Объем условных единиц, в т.ч. по УН	уе	203,09	203,09	100	20 3,0 9	203, 09	203, 09	100	203, 09	100	203, 09	100
	расшифровать (ВН, СН1, СН2, НН)	ВН	0	0		0	0	0		0		0	
		СН1	0	0		0	0	0		0		0	
	расшифровать	СН2	203,09	203,09		20 3,0 9	203, 09	203, 09		203, 09		203, 09	
		НН	0	0		0	0	0		0		0	
	Заявленная мощность	МВт	3,2	3,2		3,2	3,2	3,2		3,2		3,2	
	Присоединенная мощность	МВА	9,2	9,2		9,2	9,2	9,2		9,2		9,2	
	Поступление ЭЭ в сеть	МВт *ч	16 930,40	16 923,08		8 653 ,85	8 269,2 3	16 923, 08		16 923, 08		16 923, 08	
	Полезный отпуск	МВт *ч	16 666,40	16 659,08	100	8 518 ,85	8 140,2 3	16 659, 08		16 659, 08		16 659, 08	
	Потери	МВт *ч	264	264		13 5	129	264		264		264	
	Потери	%	1,56	1,56		1,5 6	1,56	1,56		1,56		1,56	

Затраты по оплате потерь	тыс. руб.	427,18	404,62	94,7	21 8,3 4	186, 28	503, 53	124,4	563, 96	112	631, 63	112
Ставка на содержание сетей	руб./МВт *мес.	13 475,36	14 135,87	104,9	13 47 5,3 6	14 796, 38	14 595, 92	103,3	15 001, 27	102,8	15 419, 57	102,8
Ставка по оплате потерь	руб./МВт *ц	25,63	24,29	94,8	25, 63	22,8 8	30,2 3	124,5	33,8 5	112	37,9 2	112
Одноставочный тариф	руб./МВт *ц	114,89	117,97	102,7	11 4,8 9	121, 19	126, 95	107,6	133, 27	105	140, 1	105,1

### Применение метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии

В отношении ОАО «Алексинский опытный механический завод» при государственном регулировании тарифов метод доходности инвестиционного капитала не применяется.

### Цены (тарифы) на товары (работы, услуги) объектов естественных монополий

Период действия	Одноставочный тариф
	руб/МВт.ч., (без НДС)
С 01.01.2013г.	114,89
С 01.07.2013г.	121,19

#### Опубликовано в следующих официальных источниках:

Постановление Комитета Тульской области по тарифам № 40/2 от 24.12.2012г «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской обл. на 2013г.

### Баланс электрической энергии и мощности

Технологический расход электроэнергии (мощности), потери в сетях на 2013 год.

Поступление мощности	3,2507 МВт
Заявленная мощность	3,2 МВт
Потери мощности	0,0507 МВт
Потери	1,56 %
<b>Присоединенная мощность</b>	<b>9,2МВА</b>

Поступление ЭЭ в сеть	16923,08 МВт*ч
Полезный отпуск	16659,08 МВт*ч
Потери	264 МВт*ч
Потери	1,56%

### **Затраты ОАО «АОМЗ» на покупку потерь в собственных сетях**

Поступление в сеть ЭЭ	16923,08 МВт*ч
Полезный отпуск ЭЭ	16659,08 МВт*ч
Потери	264 МВт*ч
Тариф	1532,65 руб/МВтч
Затраты	404,62тыс.руб

**Наименование сбытовой организации – ОАО «ТСК»**

### **Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период**

Нормативные потери электрической энергии установлены на уровне 1,56%

### **Мероприятия по снижению потерь.**

мероприятия по снижению потерь в электрических сетях ОАО «АОМЗ» в 2013 году не проводились.

### **Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения**

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения, составил 1,56%.

### **Перечень зон деятельности.**

ФГУП «Алексинский опытный механический завод осуществляет свою деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по месту нахождения, а именно: 301365, Алексинский район, ул.Металлистов, д.10.

### **Техническое состояние электрических сетей**

Техническое состояние электрических сетей и электрооборудования открытого акционерного общества «Алексинский опытный механический завод» оценивается как удовлетворительное.

6.11.12г. в 1час 45 мин. на трансформаторной подстанции № 19 произошло отключение фидера 19Д-95 по причине короткого замыкания. Перерыв в подаче

электроэнергии отсутствовал, так как были сделаны оперативные переключения согласно нормативов.

Для недопущения в дальнейшем вышеуказанных ситуаций необходимы периодичный осмотр оборудования, его профилактика и чистка, дополнительно проводить противоаварийных тренировок.

### **Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии.**

Недопоставленной электроэнергии в результате аварийных отключений не было, так как были приняты соответствующие меры по бесперебойному электроснабжению потребителей.

### **Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности.**

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности.

### **Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков**

Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов в течение 2013г. согласно ППР без ущерба для потребителей.

### **Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам(работам, услугам)**

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет технической возможности для технологического присоединения потребителей к своим электрическим сетям.

### **Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения**



ОАО «ТЭЦ-10»  
(наименование предприятия)  
г. Алексин  
(адрес)  
(министерство, ведомство)

Шифр \_\_\_\_\_  
 Питающий центр ТЭЦ  
 № фидера Ф35 и Ф40

### ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 20 июня 2012 года  
 по заводу с с/работами  
(предприятию или отдельно питаемому центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1356	538,8	0,40		
2-00	1243,2	480	0,39		
3-00	1167,6	472,8	0,40		
4-00	1152	464,4	0,40		
5-00	1143,6	477,6	0,42		
6-00	1146	483,6	0,42		
7-00	1285,2	504,6	0,39		
8-00	1368	532,8	0,39		
9-00	1853,2	610,8	0,33		
10-00	1980	698,4	0,35		
11-00	1963,2	712,8	0,36		
12-00	1875,6	630	0,33		
13-00	1550,4	539,2	0,36		
14-00	1879,2	669,6	0,36		
15-00	1941,6	706,8	0,36		
16-00	1948,8	705,6	0,36		
17-00	1713,6	648	0,38		
18-00	1590	651,6	0,41		
19-00	1628,4	705,6	0,43		
20-00	1639,2	679,2	0,41		
21-00	1634,4	657,6	0,40		
22-00	1593,6	649,2	0,41		
23-00	1659,6	612	0,37		
24-00	1591,2	613,2	0,38		
А сутки	37905,6	14461,2	0,38		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5498,4	2022	1932,8	674	0,35
с 17 до 21	6492	2688	1623	672	0,41
с 0 до 24	37905,6	14461,2	1579,4	603	0,38

Расчеты производил: \_\_\_\_\_

В.Романов

ФГУП «АОМЗ»

(наименование предприятия)

г. Алексин

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр \_\_\_\_\_

Питающий центр \_\_\_\_\_

№ фидера \_\_\_\_\_

### ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 20 июня 2012 года

по заводу  
(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	111	-181,2	0		
2-00	123,2	-220	0		
3-00	154,6	-237,2	0		
4-00	142	-260,6	0		
5-00	163,6	-247,4	0		
6-00	106	-266,4	0		
7-00	153,2	-177,4	0		
8-00	143	-322,2	0		
9-00	560,2	-84,2	0		
10-00	655	-16,6	0		
11-00	648,2	-12,2	0		
12-00	580,6	40	0,07		
13-00	260,4	-150,8	0		
14-00	589,2	-85,4	0		
15-00	626,6	41,8	0,07		
16-00	718,8	-64,4	0		
17-00	543,6	-67	0		
18-00	120	-103,4	0		
19-00	178,4	-144,4	0		
20-00	109,2	-180,8	0		
21-00	269,4	-133,4	0		
22-00	283,6	-120,8	0		
23-00	269,6	-193	0		
24-00	96,2	-116,8	0		
А сутки					
КС	7610,6	-3303,8	0		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	1863,2	-113	621,1	-37,7	0
с 17 до 21	677	-562	169,2	-140,5	0
с 0 до 24	7610,6	-3303,8	317,1	-137,6	0

Расчеты производил:

Зронтс

ОУ 711, АОМЗ  
 (наименование предприятия)  
 г. Алексин 5  
 (адрес)  
 (министерство, ведомство)

Шифр \_\_\_\_\_  
 Питающий центр ТЭЦ  
 № филера Ф35 и Ф40

**ПРОТОКОЛ (суммарный)**

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 19 декабря 20 12 года  
 по заводу с субабонентами  
 (предприятие или отдельно питаемому центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	2846,4	889,2	0,31		
2-00	2408,4	846,0	0,31		
3-00	2656,8	850,8	0,32		
4-00	2410,8	871,2	0,32		
5-00	2655,6	860,4	0,32		
6-00	2604,0	723,6	0,28		
7-00	2865,6	770,4	0,29		
8-00	3129,6	838,8	0,27		
9-00	3526,8	1182,0	0,33		
10-00	3662,4	1234,8	0,34		
11-00	3570,0	1238,4	0,35		
12-00	3544,8	1134,0	0,32		
13-00	3654,0	1136,4	0,31		
14-00	3673,2	1148,4	0,31		
15-00	3396,0	1026,0	0,30		
16-00	2967,6	844,8	0,28		
17-00	2998,4	823,2	0,28		
18-00	3190,8	832,8	0,26		
19-00	3450,0	897,6	0,26		
20-00	3402,0	864,0	0,25		
21-00	3505,2	979,2	0,28		
22-00	3430,8	946,8	0,28		
23-00	3204,0	928,8	0,29		
24-00	3092,4	931,2	0,30		
А сутки					
КС	76503,6	22798,8	0,30		
Часы	Погребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	10819,2	3655,2	3606	1218	0,34
с 17 до 21	13548	3573,6	3387	893	0,26
с 0 до 24	76503,6	22798,8	3188	950	0,30

Результаты производил: В.С.С.

ОУ 711, НУИМД  
 (наименование предприятия)  
г. Ашкешек - 5  
 (адрес)  
 \_\_\_\_\_  
 (министерство, ведомство)

Шифр \_\_\_\_\_  
 Питающий центр НСМ №2, №4, №5, №6,  
 № фидера №16 и 18, и 19

### ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 19 декабря 2012 года  
 по субабонементам  
 (предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	2045	955	0,47		
2-00	1950	965	0,49		
3-00	1935	975	0,50		
4-00	1975	1030	0,52		
5-00	1785	925	0,52		
6-00	1790	885	0,49		
7-00	2035	855	0,42		
8-00	2120	835	0,39		
9-00	2460	980	0,40		
10-00	2535	820	0,32		
11-00	2500	845	0,34		
12-00	2375	975	0,41		
13-00	2515	940	0,37		
14-00	2495	935	0,37		
15-00	2275	855	0,38		
16-00	2230	930	0,42		
17-00	2605	990	0,49		
18-00	2345	820	0,35		
19-00	2610	1060	0,41		
20-00	2445	890	0,36		
21-00	2535	1110	0,43		
22-00	2540	1005	0,40		
23-00	2325	1125	0,48		
24-00	2210	1070	0,48		
А сутки					
КС	54075	22775	0,42		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	7515	2645	2505	882	0,35
с 17 до 21	9955	3880	2489	970	0,39
с 0 до 24	54075	22775	2253	950	0,42

Расчеты производил: 2/10/12 -

ФГУП «НУМЭС»

(наименование предприятия)

г. Александров - 5

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр \_\_\_\_\_

Питающий центр \_\_\_\_\_

№ фидера \_\_\_\_\_

### ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 19 декабря 2012 года

по заводу  
(предприятию или отдельно питаемому центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	801,4	-65,8	0		
2-00	758,4	-119,0	0		
3-00	721,4	-124,2	0		
4-00	735,8	-158,8	0		
5-00	870,6	-64,6	0		
6-00	874,0	-161,4	0		
7-00	830,6	-84,6	0		
8-00	1009,6	3,8	0,003		
9-00	1126,8	202,0	0,18		
10-00	1107,4	414,8	0,37		
11-00	1070,0	393,4	0,37		
12-00	1169,8	159,0	0,14		
13-00	1139,0	196,4	0,17		
14-00	1178,2	213,4	0,18		
15-00	1121,0	171,0	0,15		
16-00	737,6	-25,2	0		
17-00	925,4	-166,8	0		
18-00	845,8	12,8	0,02		
19-00	840,0	-162,4	0		
20-00	957,0	-26,0	0		
21-00	952,2	-130,8	0		
22-00	890,8	-58,2	0		
23-00	879,0	-196,2	0		
24-00	888,4	-138,8	0		
А сутки					
КС	22428,6	23,8	0,001		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	3304,2	1010,2	1101,4	337	0,31
с 17 до 21	3593	-306,4	298,3	-76,0	0
с 0 до 24	22428,6	23,8	934,5	1	0,001

Расчеты производил: \_\_\_\_\_

8/10/12

**Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг).**

Договор № 34/16 от 16.01.2008г. (Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности))

**Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.**

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет технической возможности для технологического присоединения потребителей к своим электрическим сетям.

**Инвестиционные программы (проекты инвестиционных программ) и отчеты об их реализации.**

На 2013 год утверждение программ капитальных вложений, касающихся реконструкции и развития электрических сетей ОАО «АОМЗ» не планируется.