

**Раскрытие информации ОАО «АРЗ «Можгинский»**  
**Согласно Постановления Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24**  
**"Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (с изменениями от 1 февраля 2005 г., 21 апреля 2009 г., 9 августа 2010 г., от 4 ноября 2011г., от 29 декабря 2011 г.)**

**1. Пункт 11 подпункт «а»:**

**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2012 г.**

Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «АРЗ «Можгинский» и филиалом «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Поволжья» утвержден постановлением от 8 сентября 2011 года № 11/5

**Таблица 1**

Наименование организации	Год	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	
ОАО «АРЗ «Можгинский»	2012	38452,8	0,00	73,88
	2013	40086,2	0,00	77,02
	2014	42063,9	0,00	80,82

**2. Пункт 11 подпункт «б»:**

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества.**

**абзац 1-5, 10, 11:**

ОАО «АРЗ «Можгинский» оказывает услуги по передаче электрической энергии на условиях договора оказания услуг по передаче электрической энергии № К-175 от 01.02.2011г., заключенного с филиалом «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Поволжья» (с июня по декабрь 2011г.).

Информация по указанным абзацам представлена в таблицах 2,3

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

**Таблица 2**

№ п.п.	Показатели		2011 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	МВт-ч.	1787,994	0,00	0,00	1787,994	0,00
1.1.	из собственной сети, всего	МВт-ч.					
	в том числе из сети						
	ВН	МВт-ч.					
	СН1	МВт-ч.					
	СН2	МВт-ч.					
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт-ч.					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт-ч.	1787,994			1787,994	
1.4.	поступление эл. энергии от других организа-	МВт-ч.					

	ций					
2.	Потери электроэнергии в сети	МВт-ч.				0,00
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%				0,00
3.	Расход электроэнергии на произв и хознужды	МВт-ч.	1064,602			1064,602
4.	Полезный отпуск из сети	МВт-ч.	1787,994			1787,994
4.1.	собственное потребление	МВт-ч.	1064,602			1064,602
4.2.	сторонним потребителям	МВт-ч.	723,392			723,392

**Таблица 3**

№ п.п.	Показатели		2011 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт.	0,571			0,571	
1.1.	из собственной сети, всего	МВт.					
	в том числе из сети	МВт.					
	ВН	МВт.					
	СН1	МВт.					
	СН2	МВт.					
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт.					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт.	0,571			0,571	
1.4.	от других организаций	МВт.					
2.	Потери в сети	МВт.				0,00	
	то же в %	%				0,00	
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	МВт.					
4.	<b>Полезный отпуск мощности потребителям</b>	МВт.	0,571			0,571	
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	МВт.	0,362			0,362	
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность сторонних потребителей	МВт.	0,209			0,209	
	в том числе: сальдо переток (транзит) в другие организации	МВт.					
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт.					

**абзац 6.7:** Затраты на закупку потерь в собственных сетях в 2011 году составили – 0 руб.

**абзац 8:** Уровень нормативных потерь электроэнергии на 2012 год принят Региональной Энергетической Комиссией Удмуртской Республики в размере 0 %.

**абзац 9:**

**Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях,  
а также сроки их исполнения и источники финансирования**

**Таблица 4**

Наименование мероприятия в 2011 г	Срок исполнения	Источник финансирования
Установлены частотно-регулируемые привода на электродвигатели мощностью: 11 кВт - 2 шт. 7,5 кВт - 1 шт. 22 кВт - 1 шт. 18 кВт - 1 шт. 15 кВт - 1 шт. 7,5 кВт - 1шт.	По условиям договора	Энергосервисный договор
Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя трансформаторами	Сезонно Ремонт плавильных печей	Хозяйственным способом
Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,4 кВ	Ежеквартально	Хозяйственным способом

**абзац 12:**

Зона деятельности ОАО «АРЗ «Можгинский» в 2011 году охватывала электрические сети в пределах территориальных границ г. Можга.

**абзац 13:** Техническое состояние сетей 6/0,4 кВ на ОАО «АРЗ «Можгинский» удовлетворительное.

**абзац 14:** За период 2011 года аварийных отключений электросетевого хозяйства допущено не было.

### **3. Пункт 11 подпункт «д»:**

**об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров.**

Договор оказания услуг по передаче электрической энергии № К-175 от 01.02.2011г заключен на условиях филиала «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Поволжья». в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2007 г. № 861.

### **4. Пункт 11 подпункт «ж»:**

**об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:**

**отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;**

**планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше.**

**абзац 2:** Капитальных вложений в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети в 2011 году запланировано не было.

**абзац 3:** Планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей в 2011 году не было.

### **5. Пункт 11 подпункт «з»:**

**о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:**

**о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);**

**о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.**

Закупка товаров, необходимых для производства регулируемых услуг в 2011 году не производилась.