

Раскрытие информации по ОАО «Акрон» в сфере услуг по передаче электрической энергии – факт за 2012 год

Информация публикуется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24

1. Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между открытым акционерным обществом «Акрон» и открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада (филиал «Новгородэнерго») с 01.01.2012 по 30.06.2012:

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт·ч
Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
13 174,35	7,644	85,997

Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между открытым акционерным обществом «Акрон» и открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада (филиал «Новгородэнерго») с 01.07.2012 по 31.12.2012:

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт·ч
Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
6 235,59	4,956	83,315

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Тариф утвержден Постановлением комитета по ценовой и тарифной политике области от 27.12.2011 №80/1 «Об индивидуальном тарифе на услуги по передаче электрической энергии, осуществляемые открытым акционерным обществом «Акрон» на 2012 год».

Постановление опубликовано - газета «Новгородские ведомости» (официальный выпуск) №29 от 30.12.2011г.

2. Сведения о балансе электрической энергии и мощности.

Баланс электрической энергии по сетям:

(млн кВт·ч)

	Показатели	Всего факт за 2012 год	в т.ч. по диапазонам напряжения:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть всего, в т.ч. из сети ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	785,6189 785,6189	785,6189 785,6189	0	1,7702	0,0536
2.	Потери электроэнергии в сети, в т.ч. потери при передаче сторонним потребителям	4,3047 0,0077	4,3047 0,0040	0 0	0,0036 0,0036	0,0001 0,0001
3.	Расход электроэнергии на производственные и хоз. нужды	777,6984	777,6984			
4.	Полезный отпуск из сети	3,6158	1,7957	0	1,7666	0,0535

Баланс электрической мощности по сетям:

(МВт)

	Показатели	Всего факт за 2012 год	в т.ч. по диапазонам напряжения:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть всего, в т.ч. из сети ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	91,8996	91,8996	0	0,9905	0,0275
2.	Потери в сети, в т.ч. потери при передаче сторонним потребителям	0,4997	0,4955	0	0,0040	0,0002
		0,0082	0,0040	0	0,0040	0,0002
3.	Расход мощности на производственные и хоз. нужды	89,3811	89,3811			
4.	Полезный отпуск мощности из сети	2,0188	1,0050	0	0,9865	0,0273

3. Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации

- размеры потерь в сетях при передаче электрической энергии за 1 полугодие 2012 года – 0,0077 млн кВт·ч, в том числе с учетом номинальных классов и уровней напряжения ВН – 0,0040 млн кВт·ч, СН 2 – 0,0036 млн кВт·ч, НН – 0,0001 млн кВт·ч;
- размер оплачиваемых сетевой организацией потерь и размер потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию на оптовом рынке за 1 полугодие 2012 года – 0,0077 млн кВт·ч;
- процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год – 0,2%;
- затраты сетевой организации на покупку потерь в сетях за 1 полугодие 2012 года – 10,887 тыс. руб. (без НДС);
- мероприятия по снижению размеров потерь в сетях в 2012 году не планировались и не проводились;
- информация о купле-продаже электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях определена договором № 0000054 от 01.01.2008 года между ОАО «Акрон» и ОАО «Новгородоблэнерго». Фактически электроэнергия по данному договору приобреталась в 1 полугодии 2012 года. С 01.07.2012 г. ОАО «Акрон» приобретало электроэнергию на оптовом рынке, договор № 0000054 от 01.01.2008 был расторгнут.

4. Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам:

Площадка ОАО «Акрон» - г. Великий Новгород.

5. Сведения о техническом состоянии сетей.

Состояние сетей удовлетворительное, что подтверждается Актом проверки № 39-38-11-294-/А от 20.06.2011г. составленным Северо-Западным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное управление Ростехнадзора).

Аварийные ограничения (отключения) за 2012 год по границам зон деятельности организации отсутствуют.

Объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии в 2012 году отсутствует.

6. Сведения о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям с указанием количества:

- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения с указанием сведений об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;

– аннулированных заявок на технологическое присоединение.

Заявки на технологическое присоединение не подавались, договора на технологическое присоединение не заключались.

7. Отчет о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ):

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию мероприятий, тыс.руб.		Источник затрат	Примечание
		план *)	факт		
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация подстанции №44	9 868,8	10 461,1	План – амортизация Факт – амортизация, прибыль	
	ИТОГО	9 868,8	10 461,1		

*) в графе «план» указана сумма по капитальным вложениям 9 868,8 т.руб., утвержденная в тарифе на 2012 год (источник – амортизация). По плану технического развития на 2012 год запланированы капитальные вложения в электросетевое хозяйство ОАО «Акрон» на сумму 16,1 млн руб. (без НДС).

8. Сведения о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии (Приложение №1 к приказу Федеральной службы по тарифам от 02.03.2011 г. №56-Э)

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2012 год		Примечание
			план	факт	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс.руб.	238,1	303,5	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс.руб.	61 049,5	100 589,9	
1.1	Себестоимость всего, в том числе:	тыс.руб.	58 038,5	82 160,3	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	10 726,9	19 124,4	
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.	4 833,7	12 737,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды всего	тыс.руб.	30 363,8	50 711,3	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	9 868,8	4 867,0	
1.1.4	Прочие расходы	тыс.руб.	7 079,0	7 457,6	
1.1.4.1	арендная плата	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс.руб.	123,7	98,8	
1.1.4.3	другие прочие расходы	тыс.руб.	6 955,3	7 358,8	
1.2	Прибыль от продаж	тыс.руб.	3 011,0	18 429,6	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс.руб.	448,6	2 850,4	
1.2.2	Расходы из прибыли всего, в том числе:	тыс.руб.	2 562,4	15 579,2	
1.2.2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,0	5 594,1	
1.2.2.2	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.2.2.3	дивиденды по акциям	тыс.руб.	538,4	2 397,5	

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2012 год		Примечание
			план	факт	
1.2.2.4	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	2 024,0	13 181,7	
1.3	Неполученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования(-)	тыс.руб.	0,0	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт всего (п.1.1.1.1.+п.1.1.1.2)	тыс.руб.	4 833,7	12 737,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс.руб.	19,0	14,4	
1.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс.руб.	19,0	10,9	

Заместитель руководителя
департамента энергоресурсов

В.В. Толмачев

Руководитель планово-экономического управления

Т.И. Стригалева

Главный энергетик

А.А. Григорьев