

ИНФОРМАЦИЯ

В соответствии с пунктом 2 статьи 22 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 года «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» ООО «Башкирские распределительные электрические сети» (ЕГРЮЛ № 1050204504558 — Свидетельство 02 003866869 от 06.10.2005 г., ИНН/КПП 0277071467/027701001 — Свидетельство 02 004800006 от 06.10.2005 г.) как территориальная сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, раскрывает следующую информацию за 2006 год:

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, аудиторское заключение

Бухгалтерский баланс за 2006 г.

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	0	8904771
Незавершенное строительство	130	0	7763
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	20
Отложенные налоговые активы	145	0	630
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО по разделу I	190	0	8913184
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	0	114178
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		0	102866
животные на выращивании и откорме		0	4
затраты в незавершенном производстве		0	0
готовая продукция и товары для перепродажи		0	445
товары отгруженные		0	0
расходы будущих периодов		0	10863
прочие запасы и затраты		0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	0	15
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе покупатели и заказчики	230	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе покупатели и заказчики	240	0	47795
Краткосрочные финансовые вложения	241	0	18762
Денежные средства	250	0	14
Прочие оборотные активы	260	0	54792
ИТОГО по разделу II	270	0	216794
БАЛАНС	300	0	9129978
ПАССИВ			
	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	0	9000000
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(0)	(0)
Добавочный капитал	420	0	0
Резервный капитал	430	0	0
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством		0	0
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	0	50746
ИТОГО по разделу III	490	0	9050746
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	0	852
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	0	852
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	0	78380
в том числе: поставщики и подрядчики	621	0	15052
задолженность перед персоналом организации	622	0	64
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	0	99
задолженность по налогам и сборам	624	0	58708
прочие кредиторы	625	0	4457
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	0	78380
БАЛАНС	700	0	9129978

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	0	193179
в том числе по лизингу			
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	911	0	0
Товары, принятые на комиссию	920	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	930	0	0
Обеспечения обязательств и платежей полученные	940	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	950	0	0
Износ жилищного фонда	960	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	970	0	18
Нематериальные активы, полученные в пользование	980	0	0
Прочие	990	0	0
	1000	0	53284

Отчёт о прибылях и убытках 2006 г.

Показатель	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование			
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	3977214	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(3652525)	()
Валовая прибыль	029	324689	
Коммерческие расходы	030	()	()
Управленческие расходы	040	()	()
Прибыль (убыток) от продаж	050	324689	
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	3	
Проценты к уплате	070	()	()
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	177446	
Прочие операционные расходы	100	(201648)	
Прочие внереализационные доходы	120	439	
Прочие внереализационные расходы	130	(41379)	()
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	259550	
Отложенные налоговые активы	141	630	
Отложенные налоговые обязательства	142	-859	
Текущий налог на прибыль	150	(139602)	()
Чрезвычайные доходы	151	44	
Чрезвычайные расходы	152	-43	
Экономические санкции, ЕНВД	153	-536	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	119191	
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	77532	
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

ООО «Башкирские распределительные электрические сети» за 2006 г.

Аудитор:
Наименование: Общество с ограниченной ответственностью Фирма «АДМ-Аудит»
Место нахождения: 450098, г. Уфа, ул. Российская, д. 98/2.
Государственная регистрация: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 002764274 от 11.09.2002 г. выдано ИМНС РФ по Октябрьскому району г. Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202853428).
Лицензия: № Е 001564 от 06.09.2002 г. на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита выдана Департаментом организации аудиторской деятельности Минфина РФ (пр. № 200 от 06.09.2002 г.). Срок действия — 5 лет.
Членство в профессиональных аудиторских объединениях:
НК «Аудиторская Палата России», диплом от 25.11.2005 г. № 1337;
НП «Межрегиональная Аудиторская Палата Поволжья», свидетельство от 13.03.2006 г. № 005.

Аудируемое лицо:
Официальное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети». ООО «БашРЭС».
Место нахождения: 450112, г. Уфа, ул. Ульяновых, 59.
Государственная регистрация: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 003866869 от 6 октября 2005 г. Инспекцией Федеральной налоговой службы по Орджоникидзевскому району г. Уфы (основной государственный регистрационный номер 1050204504558).
1. Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «БашРЭС» за период с 1 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «БашРЭС» состоит из: бухгалтерского баланса; отчета о прибылях и убытках; приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках; пояснительной записки.
2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ООО «БашРЭС». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с:
— Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 7 августа 2001 г. № 119-ФЗ с изменениями и дополнениями от 14.12.2001 г. № 164-ФЗ; 30.12.2001 г. № 196-ФЗ; 30.12.2004 г. № 219-ФЗ; 02.02.2006 г. № 19-ФЗ и 03.11.2006 г. № 183-ФЗ;
— Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. № 696, с изменениями и дополнениями, внесенными Постановлениями Правительства РФ от 04.07.2003 г. № 405; от 07.10.2004 г. № 532; от 16.04.2005 г. № 228 и от 25.08.2006 г. № 523;
— Внутренними стандартами аудитора;
— Нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.
Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при составлении финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.
Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «БашРЭС» и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «БашРЭС», прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению, отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «БашРЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части составления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор К. В. Десяткин.
квалификационный аттестат аудитора № К 008532 от 31.10.1997 г. в области общего аудита, срок действия — неограничен (приказ МФ РФ № 366 от 19.11.2003 г.);

Старший аудитор Е. А. Кожухова.
квалификационный аттестат аудитора в области общего аудита № К 020152 от 29.11.2004 г., срок действия — неограничен (приказ МФ РФ от 29.11.2004 г. № 330).

2. Показатели эффективности использования капитала — в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии

При государственном регулировании тарифов не применялся метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.

3. Отчёт о движении активов, учитываемых при установлении федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий уровня доходности инвестированного капитала

При государственном регулировании тарифов не применялся метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.

4. Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии и об осуществлении технологического присоединения с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров

Договор об оказании услуг по передаче электрической энергии: ООО «БашРЭС» в отчетном периоде оказывало услуги по передаче электрической энергии (гарантирующему поставщику на территории Республики Башкортостан, представляющему интересы потребителей электрической энергии) посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства принадлежащих ООО «БашРЭС» электрических сетей. Существенные условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии:

- величина максимальной мощности энергопринимающего устройства, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке;
 - величина мощности (генерирующей или потребляемой), в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения;
 - ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства;
 - величина технологической и аварийной брони (для потребителей — юридических лиц либо предпринимателей без образования юридического лица, удовлетворяющих соответствующим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики), которая должна быть учтена при определении порядка ограничения режима электропотребления;
 - обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним.
- Размер платы за услуги по передаче электрической энергии устанавливался уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов.
- Договор об осуществлении технологического присоединения:** ООО «БашРЭС» в отчетном периоде оказывало услуги по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к принадлежащим ООО «БашРЭС» электрическим сетям. Существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения:
- мероприятия по технологическому присоединению и обязательства сторон по их выполнению;
 - выполнение технических условий;
 - сроки выполнения сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению;
 - размер платы за выполнение мероприятий по технологическому присоединению;
 - ответственность сторон за выполнение условий договора;
 - границы разграничения балансовой принадлежности.

Нормативно-правовые акты, регулирующие условия договоров, источники их официального опубликования:

- Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» («Собрание законодательства РФ», 31.03.2003, № 13, ст. 1177, «Парламентская газета», № 59, 01.04.2003, «Российская газета», № 60, 01.04.2003);
- Федеральный закон от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» («Собрание законодательства РФ», 17.04.1995, № 16, ст. 1316, «Российская газета», № 78, 20.04.1995);
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» («Собрание законодательства РФ», 27.12.2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, «Российская газета», № 7, 19.01.2005);
- Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» («Российская газета», № 194, 01.09.2006, № 200, 08.09.2006, «Собрание законодательства РФ», 11.09.2006, № 37);
- Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» («Собрание законодательства РФ», 01.03.2004, № 9, ст. 791, «Российская газета», № 45, 05.03.2004);
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 44, 01.11.2004, «Российская газета», № 242, 02.11.2004).

5. Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

Согласно Постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам № 246 от 29 декабря 2005 года, тариф на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям ООО «БашРЭС» установлен в размере 15,14 коп./кВт*ч (без НДС).

6. Информация о потерях, возникающих в электрических сетях данной сетевой организации

Согласно п.п. «в» п. 11 Постановлению Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», ООО «Башкирские распределительные электрические сети» раскрывает информацию о потерях, возникших в электрических сетях:

Сведения о размерах потерь в сетях, в том числе уровень нормативных потерь и отклонения от них

	По ООО «БашРЭС» всего (млн.кВт*ч)		2006 год
	План	Факт	
Отпуск в сеть			21 335
			22 191
Фактические потери от отпуска в сеть	<i>Отклонения (план — факт)</i>		-856
			1 722
			1 748
			569
			158
			518
Фактические потери в %			503
			-26
			7,88
Утвержденный норматив технологических потерь, % (для ООО «БашРЭС»)			
8,07			

Перечень мероприятий по снижению потерь в сетях

Наименование мероприятий	Объем мероприятий (тыс.кВт*ч)
Организационные	785
Технические	131
Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета э/э	4 354
Итого:	5 270

Источники официального опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти:

Порядок расчета и обоснования нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденный Приказом Минпромэнерго России от 4 октября 2005 г. № 267.

Информация о порядке закупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:

Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 года № 109.
Договор № 102/20 на оказание услуг по передаче электрической энергии между обществом с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» и гарантирующим поставщиком ОАО «Башкирэнерго» от 1 января 2006 года.

7. Сведения о границе зон деятельности ООО «БашРЭС»

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «БашРЭС») управляет распределительным электросетевым комплексом (ЛЭП и ПС 110-0,4 кВ) энергосистемы Республики Башкортостан.

В структуре ООО «БашРЭС» во главе с Управлением образовано 5 электросетевых филиалов: БашРЭС-Белорецк, БашРЭС-Нефтекамск, БашРЭС-Стерлитамак, БашРЭС-Уфа и БашРЭС-УГЭС.

Компания занимается передачей и распределением электрической энергии потребителям Республики Башкортостан, а также эксплуатацией, ремонтом, развитием и реконструкцией электрических сетей.

На балансе и обслуживании ООО «БашРЭС» по всей территории РБ на площади 141 тыс. км² (54 административных районов) по состоянию на 2006 г. находилось:

- 237 ПС-110 кВ, 331 ПС-35 кВ, 21 060 ТП-6-10/0,4 кВ;
- 6 833 км ВЛ-110 кВ, 5 359 км ВЛ-35 кВ;
- общая протяженность ЛЭП-110-0,4 кВ ВБ 337 км.

В пределах территории РБ электросети 110-0,4 кВ ООО «БашРЭС» граничат с электростанциями ООО «БГК» (Башкирской генерирующей компании), подстанциями 500-220-110 кВ ООО «БСК» (Башкирской сетевой компании), действующими в РБ территориальными сетевыми организациями (ТСО), работающими в классе напряжения 0,4-10 кВ, и электроустановками потребителей.

Внешние границы ООО «БашРЭС» установлены со смежными сетевыми организациями Оренбургской, Челябинской, Пермской областей, Республик Татарстан и Удмуртия — всего 120 точек по сети 110-0,4 кВ.

8. Информация о техническом состоянии сетей

Случаев аварий по классификации «Ростехнадзор» и Минтопэнерго в 2006 году не допущено. Количество инцидентов (технологических нарушений) — 820. Основные причины инцидентов и мероприятия по их устранению:

№ п/п	причина инцидента	мероприятия
1	воздействие стихийных явлений	производится замена поврежденных элементов конструкций электрических сетей, выполняются капитальные ремонты электрических сетей
2	воздействие сторонних лиц и организаций	проводится разъяснительная работа с населением и организациями, находящимися в зоне обслуживания электрических сетей
3	птичьи набросы	производится установка на опоры специальных отпугивающих устройств, своевременно устраняются факторы гнездообразования
4	низовые пожары	совместно с сельскохозяйственными организациями перед пожароопасным сезоном выполняются противопожарные мероприятия

Объем недопоставленной в результате инцидентов электрической энергии — 467,49 тыс. кВт*ч.

Директор ООО «БашРЭС» В. М. ЛИПАТЬЕВ.