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 2007 год:

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчётность, аудиторское заключение

Бухгалтерский баланс за 2007 г.

(тыс. руб.)

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	8904771	9694817
Незавершенное строительство	130	7763	341233
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	20	20
Отложенные налоговые активы	145	630	1635
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО но разделу I	190	8913184	10037705
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	114178	209323
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	102866	151160
животные на выращивании и откорме	212	4	4
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	445	496
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	10863	57663
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	15	27878
Дебиторская задолженность (плаежи но которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	47795	262016
в том числе покупатели и заказчики	241	18762	11088
Краткосрочные финансовые вложения	250	14	13
Денежные средства	260	54792	75335
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	216794	574565
БАЛАНС	300	9129978	10612270

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	9000000	9666371
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	0	0
Резервный капитал	430	0	0
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	0	0
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	50746	177774
ИТОГО по разделу III	490	9050746	9844145
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	852	1502
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	852	1502
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	78380	765067
в том числе: поставщики и подрядчики	621	15052	86620
задолженность перед персоналом организации	622	64	250
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	99	343
задолженность по налогам и сборам	624	58708	57883
прочие кредиторы	625	4457	619971
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	0	1556
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	78380	766623
БАЛАНС	700	9129978	10612270
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	193179	326884
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	0
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищною фонда	970	18	32
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Прочие	1000	53284	89371

Отчёт о прибылях и убытках 2007 г.

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
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	4402617	3977214
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(4132666)	(3652525)
Валовая прибыль	029	269951	324689
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	269951	324689
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1	3
Проценты к уплате	070	(44)	0
Доходы от участия в других организациях	080	255	0
Прочие доходы	090	225923	177929
Прочие расходы	100	(183908)	(243070)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	312178	259551
Отложенные налоговые активы	141	613	630
Отложенные налоговые обязательства	142	650	852
Текущий налог на прибыль	150	(108860)	(139602)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	(588)	(536)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	202693	119191
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	33974	77532
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	0

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «Башкирские распределительные электрические сети»

г. Уфа 30 апреля 2008 г.

Аудитор:

Официальное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ДДМ-Аудит» (ООО Фирма «ДДМ-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: Действующая лицензия на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита № Е 001564 от 6 сентября 2002 г. выдана Департаментом организации аудиторской деятельности Министерства финансов РФ (приказ МФ РФ № 200 от 06.09.2002 г.; продление приказ МФ РФ № 539 от 17.08.2007 г.). Срок действия — 5 лет до 05.09.2012 г.

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: Республика Башкортостан, 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 2007 г. по 31 декабря 2007 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 правилами (стандартами) аудитора;

— нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

4. 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.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «БашРЭС» на 31 декабря 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части составления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор К. В. Десяткин.
квалификационный аттестат аудитора
в области общего аудита № К 008532
от 31.10.1997 г., 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 расчёта 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 энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;

— величина заявленной мощности, 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;

— 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;

— срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

Размер платы за технологическое присоединение устанавливался уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов.

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 № 293 от 29 декабря 2006 года, тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «БашРЭС» на розничном рынке Республики Башкортостан, установлен в размере 20,46 коп./кВт*ч (без НДС).

Согласно постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам № 293 от 29 декабря 2006 года, тариф для ООО «БашРЭС» на оплату сверхнормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (тариф на электрическую энергию, приобретаемую ООО «БашРЭС», оказывающим услуги по передаче электрической энергии, в целях компенсации сверхнормативных потерь электрической энергии в сетях) установлен в размере 74 коп./кВт*ч.

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)		2007 год
Отпуск в сеть	План	21 226
	Факт	22 745
	Отклонения (план — факт)	-1 519
Фактические потери от отпуска в сеть	План	1 810
	Факт, в т.ч.	1 865
	ВН (110 кВ)	618
	СН1 (35 кВ)	167
	СН2 (10-6 кВ)	548
	НН (0,4 кВ)	532
	Отклонения (план — факт)	-55
Фактические потери в %		8,33
Утвержденный норматив технологических потерь, % (для ООО «БашРЭС»)		10,8

— Приказ Минпромэнерго России № 288 от 27.10.2006 г. «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2007 год».

Перечень мероприятий по снижению потерь в сетях:

Наименование мероприятий	Объем мероприятий (тыс.кВт*ч)
Организационные	3 025
Технические	1 418
Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета э/э	2 557
Итого:	7 000

Источники официального опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемые 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 элекросетевых 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. км^2 (54 административных районов) по состоянию на 2007 г. находилось:

— 241 ПС-110 кВ, 331 ПС-35 кВ, 21 475 ТП-6-10/0,4 кВ;

— 6 852,8 км ВЛ-110 кВ, 5 368,7 км ВЛ-35 кВ;

— общая протяженность ЛЭП-110-0,4 кВ 77 322,7 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 0,4-10кВ, 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 «Ростехнадзора» и Минтопэнерго в 2007 году не допущено.

Количество инцидентов (технологических нарушений) — 791. 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 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 — 1541,87 тыс. кВт*ч.

Директор ООО «БашРЭС» В. М. ЛИПАТЬЕВ.