

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОАО «БАШКИРЭНЕРГО»
ЗА 2004 ГОД



Генеральный директор П.А. Курапов
Главный бухгалтер Ф.Ф. Салимгареев

Годовой отчет Башкирского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Башкирэнерго» по итогам деятельности за 2004 год предварительно утвержден Советом директоров ОАО «Башкирэнерго» 25.03.2005 г. (протокол № 14(5)).



Уважаемые акционеры!



Еще один год вошел в летопись башкирской энергосистемы как период ответственной, стабильной и, вместе с тем, успешной работы нашей Компании.

Совет директоров ОАО «Башкирэнерго» в 2004 году продолжил руководство решением наиболее важных задач, имеющих стратегическое значение для развития акционерного общества и всей энергосистемы Республики Башкортостан. Главнейшей задачей прошедшего года было определение дальнейших путей реформирования энергосистемы и укрепление позиций ОАО «Башкирэнерго» на энергетическом рынке в условиях острой конкуренции. Важнейшими в работе Совета директоров были и остаются вопросы будущей структуры Общества и успешная работа в новых условиях.

При этом главными приоритетами определены обеспечение прав акционеров, совершенствование корпоративного управления и эффективное развитие энергосистемы.

Последовательность в решениях Совета директоров позволила добиться существенных результатов в работе Компании.

Минувший год был ознаменован многими важными корпоративными событиями и достижениями. Компания существенно увеличила и качественно улучшила основные технико-производственные и финансово-экономические показатели: было обеспечено надежное энергоснабжение потребителей Республики Башкортостан при росте выработки электрической и тепловой энергии, были введены новые энергетические объекты и продолжены структурные преобразования Компании, был достигнут значительный рост товарной продукции и валовой прибыли.

Последовательная реализация намеченных организационно-технических мероприятий, повышение уровня финансово-хозяйственной деятельности, качества бизнес-планирования и укрепление платежной дисциплины

позволили продолжить уверенную тенденцию роста чистой прибыли и фонда дивидендов Компании, привела к дальнейшему росту капитализации акционерного общества.

Весь 2004 год Совет директоров целенаправленно определял приоритеты текущей и перспективной работы Правления Общества.

В 2004 году Правлением в полном объеме были выполнены производственная и инвестиционная программы ОАО «Башкирэнерго». Введены в эксплуатацию Зауральская ТЭЦ, первый гидроагрегат Юмагузинской ГЭС, ряд других важных объектов. В энергосистеме продолжается процесс технического перевооружения и реконструкции действующих объектов, внедрения новых технологий, совершенствуются технологии работы с потребителями.

Полноценная подготовка оборудования в ремонтный период и высокая квалификация эксплуатационного персонала позволили Компании успешно проработать осенне-зимний период несения максимальных нагрузок и выполнить все обязательства.

В целом деятельность Совета директоров ОАО «Башкирэнерго» проходила в соответствии с Уставом Компании и утвержденными планами, что дало возможность полностью решить поставленные на минувший год задачи и обеспечить решение новых в будущем.

Важнейшими задачами на 2005 год Совет директоров считает дальнейшее повышение уровня корпоративного управления, продолжение реформирования Компании, повышение надежности энергоснабжения и платежной дисциплины, рост эффективности финансово-экономической деятельности и увеличение дивидендов акционеров.

Нам удалось совместно со всеми акционерами решить уже многие задачи, уверен, что дальнейшее наше сотрудничество позволит взять новые рубежи, достичь новых высот. Энергия замыслов обязательно станет энергией дел. Успехов всем на этом пути.

*Председатель Совета директоров
Урал РАХИМОВ.*

Уважаемые акционеры!



Ключевым приоритетом в работе нашей Компании в условиях реформирования является укрепление ее позиций на рынке и планомерное увеличение акционерного капитала. В связи с этим и в соответствии с решениями Совета директоров менеджмент Компании направил свою деятельность на повышение эффективности работы, конкурентоспособности, инвестиционной привлекательности акционерного общества, сбалансированности интересов всех его участников.

В отчетном году Правлением ОАО «Башкирэнерго» была продолжена целенаправленная работа по преобразованию Компании в соответствии с планами собственного реформирования и при этом была сохранена положительная тенденция в достижении текущих производственных и финансово-экономических результатов хозяйственной деятельности.

В 2004 году были обеспечены приросты выработки электрической энергии на 2,5%, отпуска тепловой энергии на 4,5%, товарной продукции в сопоставимых ценах на 3,0%, прибыли на 75,4%. В результате успешной работы был увеличен по сравнению с предыдущим годом на 20% фонд дивидендов.

Важнейшим направлением в работе акционерного общества было совершенствование взаимоотношений с потребителями. Определенные успехи уже имеются: на 1650,2 млн. рублей сократилась дебиторская задолженность и, как следствие, на 1081 млн. рублей — кредиторская. Вместе с тем, главной задачей на перспективу становится рост энергопотребления клиентов и расширение рынка сбыта Компании при ликвидации долгов и неплатежей.

В течение прошедшего года Компания последовательно проводила реализацию инвестиционной программы по энергетическо-

му строительству и вводу новых генерирующих мощностей, реконструкции действующих объектов. В эксплуатацию были введены Зауральская ТЭЦ, первая очередь Юмагузинской ГЭС, газопоршневая мини-ТЭЦ «Ассы», ряд других объектов. В целом за счет всех источников финансирования введено в действие основных средств на сумму 2 607,3 млн. руб., незавершенное строительство уменьшилось на 27%.

Реализация программы энергосбережения позволила достичь лучшего результата за последние 15 лет по удельным расходам условного топлива — 328,8 г/кВт.ч, добиться экономии 30,9 тыс. тонн условного топлива, электрической энергии на собственные нужды — 7,6 млн. кВт.ч. Успешный и в полном объеме проведенный ремонт оборудования позволил обеспечить надежную и бесперебойную работу компании в период осенне-зимнего максимума нагрузок.

В рамках реформирования Компании создан новый филиал — Юмагузинская ГЭС.

В целом поставленные задачи на минувший год были успешно решены. Вместе с тем, нам предстоит сделать еще многое в 2005 году:

- обеспечить надежное и бесперебойное снабжение потребителей,
- продолжить в соответствии с программой реформирование Компании,
- повысить уровень корпоративного управления,
- улучшить энергосбытовую деятельность,
- выполнить в полном объеме инвестиционную программу и подготовку оборудования к несению максимальных нагрузок в осенне-зимний период,
- повысить эффективность финансово-хозяйственной деятельности Компании,
- увеличить доходы акционеров.

Выражаю твердую уверенность, что поставленные задачи будут успешно выполнены и в долгосрочной перспективе ОАО «Башкирэнерго» приумножит свой производственно-финансовый потенциал.

Желаю всем успехов в нашем общем деле.

Генеральный директор
Николай КУРАПОВ.

Основные итоги года

Основные производственные показатели	2003 год	2004 год
Установленная электрическая мощность, МВт	5 071,22	5 131,37
Установленная мощность ТЭС, МВт	4 901,82	4 931,27
Установленная мощность ГЭС, МВт	169,39	200,10
Рабочая мощность, МВт	3 880,7	4 018,0
Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	23 054	23 625
Полезный отпуск электроэнергии собственным потребителям, млн. кВт·ч	18 949,1	19 269,4
Отпуск электроэнергии на ФОРЭМ, млн. кВт·ч	59,2	189,7
Линии электропередачи 0,4 – 220 кВ, км	84 721	84 367
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15 919,78	17 292,26
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал	29 990	31 341
Полезный отпуск тепловой энергии собственным потребителям, тыс. Гкал	28 930	29 970
Количество потребителей на конец года, тыс. ед.	840	1 522
Среднесписочная численность работников, чел.	16 078	17 163



Юмагузинская ГЭС

Основные финансовые показатели	2003 год	2004 год
		<i>Тыс. руб.</i>
Общая выручка от реализации по отгруженной продукции	17 734	21 571
<i>В том числе:</i> электроэнергия	12 171	14 797
теплоэнергия	4 710	6 171
Прибыль до налогообложения	698	1 091
Чистая прибыль	402,8	706,4
Чистые активы	25 328	25 713
Собственный капитал	24 368	24 661
Уставный капитал	1 093	1 093

Основные события года

Январь

и На Уфимской ТЭЦ-2 введена в эксплуатацию гидромуфта фирмы «Voith Turbo» (Германия) на сетевом насосе № 2. На Стерлитамакской ТЭЦ аналогичный регулируемый привод введен на питательном насосе № 8. Внедрение регулируемых приводов с применением гидромуфт является эффективным энергосберегающим мероприятием, направленным на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды станций.

Февраль

и В Уфимских городских электрических сетях прошло совещание Совета предприятий горэлектросетей «Уралэнерго», где обсуждались вопросы внедрения новейших средств автоматизации и телемеханизации и совершенствования устройств релейной защиты.

и Состоялось размещение второго выпуска корпоративных облигаций ОАО «Башкирэнерго» на ММВБ общим объемом 500 млн. руб.

Март

и В г. Сибее введена в эксплуатацию крупнейшая в стране газопоршневая ТЭЦ установленной мощностью 27,39 МВт с агрегатами австрийской фирмы «Jenbacher».

и Решением Совета директоров создан филиал ОАО «Башкирэнерго» — Зауральская ТЭЦ.

и Конкурсная комиссия ОАО «Башкирэнерго» определила лучшие агрегаты ремонтной кампании 2003 года — котлоагрегат № 4 Ново-Стерлитамакской ТЭЦ и турбоагрегат № 6 Ново-Салаватской ТЭЦ.

и ОАО «Башкирэнерго» исполнило в полном объеме обязательства по выплате третьего купона по облигациям серии 1 общим размером 49,9 млн. руб.

и ФКЦБ России зарегистрировала отчет об итогах выпуска корпоративных облигаций ОАО «Башкирэнерго» серии 02.

Апрель

и Согласно Распоряжению Правительства Республики Башкортостан администрацией г. Уфы производственный имущественный комплекс МУП «Уфимское предприятие тепловых сетей» был передан в пользование ОАО «Башкирэнерго».

и В г. Уфе прошел выездной Пленум Всероссийского «Электропрофсоюза». Представители практически всех энергосистем России обсуждали вопросы охраны труда и окружающей среды.

и На I Уральском региональном тренинге диспетчеров РДУ среди 9 команд от всех региональных диспетчерских управлений в ОДУ Урала команда ОАО «Башкирэнерго» завоевала первое место.

Май

и На конкурсе профессионального мастерства оперативно-выездных бригад ОАО «Башкирэнерго» победу одержали представители Белебеевских электрических сетей.

и Состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Башкирэнерго», утвердившее годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, распределение прибыли Общества за 2003 год. Собрание избрало новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «Башкирэнерго», утвердило изменения в Уставе Общества.

Июнь

и Введены в эксплуатацию два газопоршневых агрегата фирмы «Caterpillar» в санатории «Ассы».

Июль

и После доработки гидроагрегатов началась промышленная эксплуатация Давлекановской ГЭС.

Август

и В день открытия XXVIII Олимпийских игр в Афинах стартовала малая Олимпиада энергетиков республики в г. Нефтекамске. Победу в общекомандном зачете одержали спортсмены Кармановской ГРЭС.

и ОАО «Башкирэнерго» исполнило в полном объеме обязательства по выплате первого купона по облигациям серии 02 общим размером 26,7 млн. руб.

Сентябрь

и Согласно Распоряжению Правительства Республики Башкортостан администрацией г. Стерлитамака производственный имущественный комплекс МУП «Тепловые сети» г. Стерлитамака был передан в пользование ОАО «Башкирэнерго».

и ОАО «Башкирэнерго» исполнило в полном объеме обязательства по выплате четвертого купона по облигациям серии 1 общим размером 50,1 млн. руб.

и Команда республиканского диспетчерского управления ОАО «Башкирэнерго» завоевала IV место в I Всероссийском тренинге диспетчеров РДУ в г. Пятигорске.

и Филиалу ОАО «Башкирэнерго» Кумертауская ТЭЦ исполнилось 50 лет.

и Состоялся слет молодых энергетиков Башкортостана.

Октябрь

и В г. Уфе прошла X специализированная выставка «Уралэкология — 2004». В конкурсе «Лучшая работа в области реализации программы экологической безопасности в Республике Башкортостан» ОАО «Башкирэнерго» присуждено первое место за внедрение стабилизатора жесткости «Гилуфер-422» для обработки воды в открытой системе теплоснабжения г. Салавата.

и Согласно Распоряжению Правительства Республики Башкортостан администрацией г. Салавата производственный имущественный комплекс МУП «Тепловые сети» г. Салавата был передан в пользование ОАО «Башкирэнерго».

Ноябрь

и Региональное предприятие «Уралэнерготехнадзор» вручило ОАО «Башкирэнерго» Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2004—2005 гг.

и Решением Совета директоров создан филиал ОАО «Башкирэнерго» — Юмагузинская ГЭС.

и Состоялся ввод пускового комплекса Юмагузинской ГЭС.

и Состоялась XXI отраслевая отчетно-выборная конференция «Электропрофсоюза» Республики Башкортостан.

Декабрь

и Введены в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Юмагузинская ГЭС — Самаровка», «Юмагузинская ГЭС — Мраково», «Юмагузинская ГЭС — Давлетшино» общей протяженностью 69,6 км.

и Завершено строительство и началась промышленная эксплуатация шламонакопителя Ново-Стерлитамакской ТЭЦ.

и В г. Уфе поставлена под напряжение новая высоковольтная подстанция «Ишимская».

и В День энергетика Президент Башкортостана М.Г. Рахимов вручил генеральному директору ОАО «Башкирэнерго» Н.А. Курапову орден Салавата Юлаева за вклад в развитие энергетики республики.

Регион



Площадь Республики Башкортостан составляет 143 тысячи квадратных километров (0,8% общей площади Российской Федерации). Республика располагается на большей части Южного Урала и прилегающих к нему равнинах Башкирского Предуралья и возвышенно-равнинной полосе Башкирского Зауралья. Население республики — более 4 миллионов человек (2,7% населения РФ).

По территории республики проходят важнейшие железнодорожные, трубопроводные и автомобильные магистрали, связывающие европейскую часть России с Уралом и Сибирью. Воздушными воротами республики является современный международный аэропорт «Уфа», который связывает республику с ближним и дальним зарубежьем.

Республика Башкортостан — один из наиболее экономически сильных и политически стабильных регионов России.

Особенность экономики республики состоит в ее ориентации на целостное развитие при одновременной интеграции в систему общероссийских и международных экономических связей. Башкортостан входит

в группу российских регионов, уровень развития которых выше среднего по стране. Экономика республики имеет многоотраслевую структуру с высоким уровнем комплексного развития. По объему валового регионального продукта (2,3%—2,4% от общероссийского ВВП) и основным макроэкономическим показателям Башкортостан входит в первую десятку субъектов Российской Федерации, а по ряду позиций занимает ведущее место в стране. Объем промышленной продукции в 2004 году составил 353,9 миллиардов рублей.

Башкортостан имеет ежегодный внешнеторговый оборот около 3 миллиардов долларов США. Главные статьи экспорта: нефть, нефтепродукты, полиэтилен, полипропилен, сода, медный и цинковый концентраты, военные и гражданские вертолеты, металлопродукция, автосамосвалы, автобусы, троллейбусы, авиамоторы и другие.

В республике 54 сельских района, в земельном фонде почти 5 миллионов гектаров пашни. По производству продукции земледелия и животноводства она занимает среди субъектов Российской Федерации одно из ведущих мест, а в Уральском регионе — первое место.

Сегодня Башкортостан входит в двадцатку российских регионов с наименьшим инвестиционным риском. Наиболее привлекательными для зарубежных инвесторов являются топливно-энергетический и агропромышленный комплексы, черная и цветная металлургия, машиностроение, легкая и пищевая промышленность, сфера услуг, туризм и торговля.

В 2004 году предприятиями республики выработано 23,8 миллиарда кВт.ч электроэнергии и 54,1 миллиона Гкал тепловой энергии, в т.ч. доля ОАО «Башкирэнерго» в общей выработке составила 99,3% электроэнергии и 60% тепловой энергии.

Общество
Корпоративное управление



Энергия вечности на камнях Урала

Общество

Основные сведения



Элегазовые выключатели на ПС «Уфимская-500»

Акционерное общество

- ОАО «Башкирэнерго» учреждено Государственным Комитетом РБ по управлению государственным имуществом в 1992 году.
- В составе ОАО «Башкирэнерго» 31 филиал. Филиалы Общества расположены в 14 городах Республики Башкортостан.
- Уставный капитал ОАО «Башкирэнерго» составляет 1 092 728 485 рублей. Крупнейшими акционерами являются ООО «Башкирский капитал», ОАО РАО «ЕЭС России», ЗАО «ДКК» (номинальный держатель), ОАО «АНК «Башнефть», ОАО «УНПЗ».
- Акции Общества обращаются в РТС и ФБ «Санкт-Петербург», облигации — на ММВБ.
- Среднесписочная численность персонала ОАО «Башкирэнерго» в 2004 году — 17 163 человека.

Генерация энергии

- Электрическая установленная мощность ОАО «Башкирэнерго» составляет 5 131,37 МВт, тепловая — 17 292,26 Гкал/ч.
- В состав генерирующих мощностей Общества входят одна ГРЭС, 11 тепловых электростанций, 69 котельных, 3 ГТУ-ТЭЦ, 4 газопоршневых мини-ТЭЦ, одна ветроэлектростанция, две гидроэлектростанции, 7 малых и микро-ГЭС.
- В 2004 году выработка электроэнергии составила 23,625 млрд.кВт.ч, отпуск тепла с коллекторов — 31,341 млн. Гкал.

Передача энергии

- Передающие мощности Общества складываются из мощностей 10 сетевых филиалов, расположенных по всей территории Республики Башкортостан. Общая протяженность линий электропередачи 35–220 кВ составляет 18 097 км, 0,4–10 кВ — 66 270 км. Общее количество ПС 35–220 кВ составляет 576 подстанций общей трансформаторной мощностью 11 600,4 МВА.

Распределение и сбыт

- Общее количество потребителей на конец 2004 года составляет 1 521 843. В 2004 году полезный отпуск электрической энергии собственным потребителям превысил показатели 2003 года на 1,69%.

Положение в отрасли

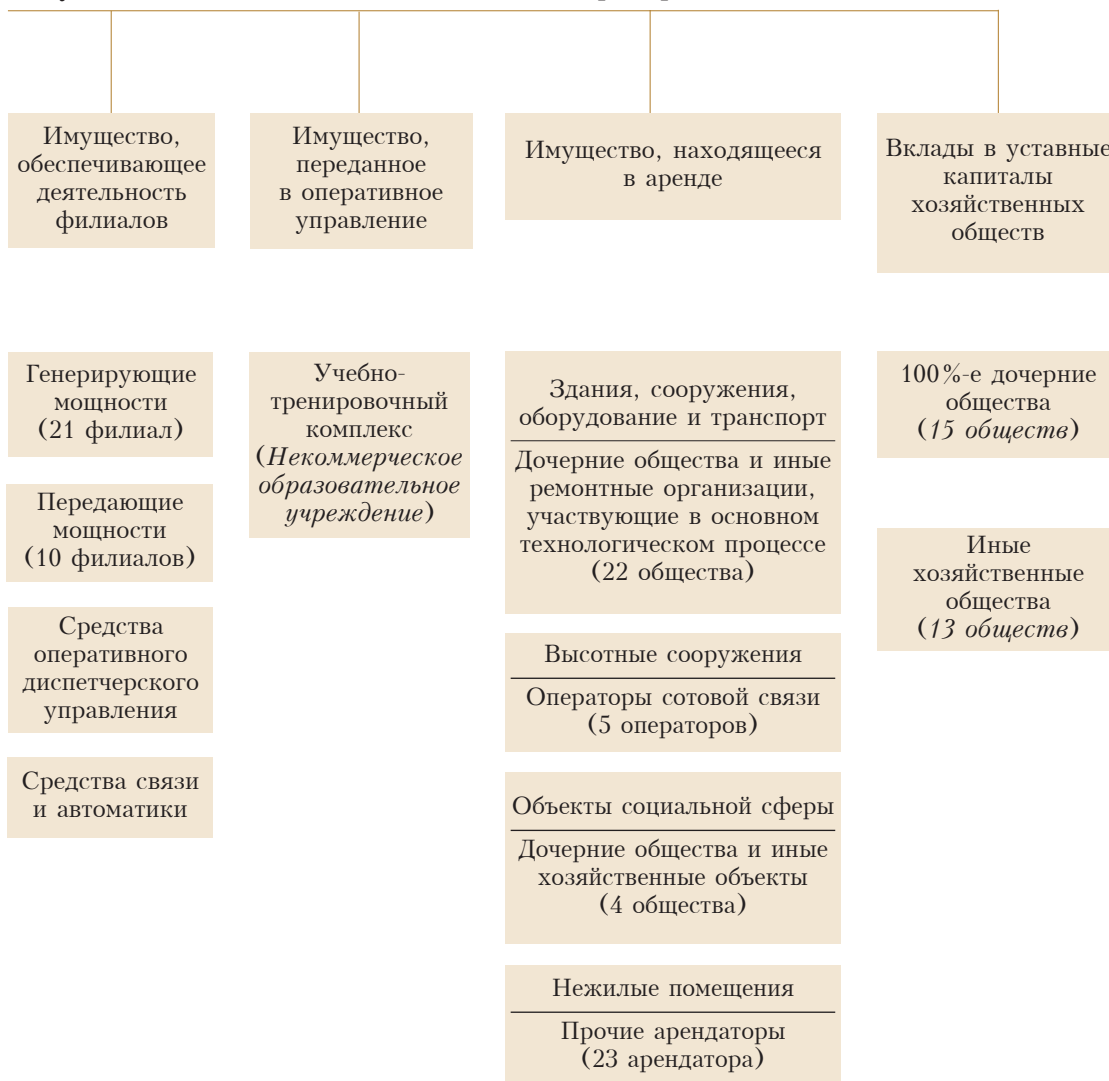
- ОАО «Башкирэнерго» — одна из крупнейших региональных энергосистем России, занимающая шестое место по установленной электрической мощности и второе место по установленной тепловой мощности. На долю ОАО «Башкирэнерго» приходится 23,1% электроэнергии и 39,4% теплоэнергии от всей, вырабатываемой в Приволжском регионе. В 2004 году Общество выработало 2,5% электрической энергии и 6,0% тепловой энергии от выработки по всей России и 3,6% и 6,7% соответственно от общей выработки электрической и тепловой энергии предприятиями Холдинга РАО «ЕЭС России».

Имущественный комплекс и структура собственности

Имущественный комплекс ОАО «Башкирэнерго» состоит из следующих структурных составляющих:

- Генерирующие и передающие мощности, средства оперативно-диспетчерского управления, связи и автоматики, обеспечивающие деятельность филиалов Общества.
- Имущество, переданное в оперативное управление ННОУ УТК Башкирэнерго.
- Имущество (здания и сооружения, оборудование и транспорт), переданное по договорам аренды дочерним обществам для выполнения уставной деятельности и иным коммерческим организациям.
- Пакеты долей (акций) шестнадцати 100% дочерних и зависимых хозяйственных обществ, 12 обществ с долей участия в уставных капиталах менее 20%.

Имущественный комплекс ОАО «Башкирэнерго»



В 2004 году в ОАО «Башкирэнерго» имели место следующие структурные изменения в составе имущественного комплекса Общества:

и Решением Совета директоров от 26.03.2004 г. создан филиал ОАО «Башкирэнерго» Зауральская ТЭЦ на базе введенной в эксплуатацию газопоршневой ТЭЦ в г. Сибай.

и Решениями Правления ОАО «Башкирэнерго» выкуплены доли в уставных капиталах ООО «Лечебно-оздоровительный центр «Энергетик» и ООО «База отдыха «Павловка», основным видом деятельности которых является оказание санаторно-курортных и медико-социальных услуг работникам ОАО «Башкирэнерго». Имущество для осуществления их уставной деятельности передано в аренду.

и С вводом в эксплуатацию Юмагузинской ГЭС решением Совета директоров ОАО «Башкирэнерго» от 03.11.2004 г. создан филиал ОАО «Башкирэнерго» Юмагузинская ГЭС.

и Генерирующие мощности ОАО «Башкирэнерго» пополнены введенными в 2004 году газопоршневой мини-ТЭЦ «Ассы» и Давлекановской МГЭС.

и Решением Совета директоров ликвидировано 100%-е дочернее общество — ООО «ТЭЦ-5».

и С целью повышения надежности энергообеспечения потребителей, повышения уровня оплаты поставляемой энергии на территории РБ на основании распоряжений Правительства Республики Башкортостан приняты в пользование производственные имущественные комплексы муниципальных тепловых сетей городов РБ: Уфа, Стерлитамак, Салават, Кумертау.

Структура собственности по пакетам акций (долям) в уставных капиталах
(по состоянию на 31.12.2004 г.)

Дочерние общества со 100% участием ОАО «Башкирэнерго»

№ п/п	Наименование общества	Основные виды деятельности	Уставный капитал (тыс. руб.)
1	ОАО «Башкирская сетевая компания»	Передача и распределение электроэнергии	1 873 000,0
2	ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	Торгово-закупочная, торгово-посредническая деятельность	500,0
3	ООО «Энергоремонт»	Ремонт, монтаж, реконструкция, наладка, диагностика энергетического оборудования электростанций	30,0
4	ООО «Энерготеплоремонт»	Проектирование, реконструкция, модернизация и ремонт зданий, сооружений, сетей и оборудования	30,0
5	ООО «Салаватремэнерго»	Ремонт, монтаж, реконструкция, модернизация, наладка теплоэнергетического оборудования электростанций и энергоустановок	30,0
6	ООО «Энергоавтоматика»	Проектирование, реконструкция, модернизация и ремонт систем контроля и управления	3 877,7
7	ООО «Энергоучет»	Ремонт, сервисное обслуживание приборов учета электрической и тепловой энергии	30,0
8	ООО «Энергетик-Бакалы»	Покупка, передача электроэнергии	1 800,0
9	ООО «ЛОЦ «Энергетик»	Предоставление услуг по санаторно-курортному и профилактическому лечению	30,0
10	ООО «База отдыха «Павловка»	Предоставление услуг отдыха	10,0
11	ООО «Зауральский камнерез»	Обработка природного камня	20 000,0
12	ООО Агрохозяйство им. Салавата	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции	54 800,8
13	ООО Агрохозяйство «Энергетик»	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции	17 790,2
14	ООО Агрохозяйство «Мир»	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции	11 419,1
15	ЗАО Агрохозяйство «Эманино»	Производство, переработка и реализация сельскохозяйственной продукции	4 216,5

Участие в обществах с долей менее 100%

№ п/п	Наименование общества	Основные виды деятельности	Доля в УК, %
1	ООО «Башкиртеплоэнерго»	Производство электрической и тепловой энергии, переработка нефти и газа	25,0
2	ОАО «Центральная регистратура»	Ведение реестров владельцев именных ценных бумаг	14,2
3	ООО «Башкиргаз»	Реализация на территории РФ и РБ газа, нефтегазового конденсата и продуктов их переработки	8,0
4	ОАО «Содис»	Производство, реализация ТМП, торгово-закупочная деятельность	5,7
5	ОАО «Энергия-21»	Выпуск полимерных изоляторов	5,6
6	ООО «Гостиничный комплекс «Башкортостан»	Строительство и эксплуатация гостиничного комплекса	3,8
7	ООО «Энергометрия»	Разработка, производство и реализация измерительных приборов	2,9
8	ОАО «Башинвестдом»	Содействие социально-экономическому развитию РБ	2,5
9	ООО ТДК «Гостиный двор»	Капитальное строительство, посредническая, торгово-закупочная деятельность	1,7
10	ООО «Башкирский капитал»	Оказание услуг специалистами и персоналом по экономическому и финансовому планированию производства переработки и добычи нефти	0,74
11	ООО «Юмагузинское водохранилище»	Строительство Юмагузинского водохранилища	0,52
12	ОАО «УралСиб»	Банковские услуги	0,0132
13	ОАО АКБ «Башпромбанк»	Банковские услуги	0,0017

По состоянию на 31.12.2004 г. общая сумма долгосрочных вложений ОАО «Башкирэнерго» в акции (доли) хозяйственных обществ составляет 2 152,72 млн. руб. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ занимают наибольший удельный вес в общей структуре долгосрочных вложений — 92%.

В 2004 году ОАО «Башкирэнерго» получило 15 266 тыс. руб. в виде дивидендов от участия в других организациях. В 2003 году данная статья доходов составила 314 тыс. руб. В общем объеме доля дивидендов, полученных в 2004 г. от участия в уставных капиталах дочерних обществ, составила 76%.

Управление дочерними, зависимыми и иными хозяйственными обществами, в уставных капиталах которых ОАО «Башкирэнерго» имеет долю участия, осуществляется на основании Устава Общества и Порядка взаимодействия ОАО «Башкирэнерго» с организациями, в которых участвует Общество.

ОАО «Башкирэнерго» осуществляет управление собственной, выраженной в зарегистрированных вкладах в уставные капиталы других коммерческих организаций, посредством:

- и участия представителей ОАО «Башкирэнерго» в органах управления (общие собрания, советы директоров) и контроля (ревизионные комиссии),
- и определения направления деятельности и принятия решений в дочерних обществах,
- и координации кадровой политики дочерних обществ,
- и защиты экономических интересов ОАО «Башкирэнерго» в обществах, где Общество выступает миноритарным акционером (участником).

Оптимизация структуры и реформирование ОАО «Башкирэнерго»

Реформирование ОАО «Башкирэнерго» осуществляется в соответствии с Федеральными законами Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период», а также в рамках программы изменений организационной структуры Общества, утвержденной Советом директоров ОАО «Башкирэнерго» 31.10.2000 г.

В процессе реализации программы изменений организационной структуры ОАО «Башкирэнерго» за период, начиная с 2000 года, были созданы в форме 100%-х дочерних обществ:

- и ОАО «Башкирская сетевая компания», основным видом деятельности которого является оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии,

- и ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», аккумулировавшее функции сбыта электрической и тепловой энергии на всей территории Республики Башкортостан,

- и ООО «Энергоучет», осуществляющее ремонт и сервисное обслуживание приборов учета электрической и тепловой энергии, и сервисно-ремонтные предприятия (четыре 100%-х дочерних общества и 13 обществ без участия ОАО «Башкирэнерго» в их уставных капиталах), принявшие на себя функции ремонта и обслуживания технологического оборудования в филиалах Общества, а также выступающие подрядчиками при выполнении работ по строительству энергетических объектов.

В 2004 году в рамках программы изменений организационной структуры ОАО «Башкирэнерго» были осуществлены следующие мероприятия:

- и Функции ремонтно-строительного цеха и цеха по ремонту и монтажу оборудования филиала ЦЭС были переданы предприятию ООО «Стройэнергосервис»;

- и Функции службы централизованного ремонта электрооборудования филиала НЭС были переданы предприятию ООО «Энергомаркет»;

- и Функции ремонтного цеха филиала КЭС были переданы предприятию ООО «Ремэнерго»;

- и Функции ремонтно-строительного цеха и часть ремонтных функций службы подстанций филиала ИЭС переданы предприятию ООО «Фаза».

Одной из целей создания вышеперечисленных предприятий в процессе реформирования является выведение предприятий на принцип самоокупаемости и оптимизация затрат ОАО «Башкирэнерго» в результате сокращения непрофильных видов деятельности. Предполагается, что создание самостоятельных ремонтно-сервисных предприятий создаст конкурентную среду на рынке данных видов услуг и приведет к сокращению затрат ОАО «Башкирэнерго» на ремонт основного технологического оборудования. Большинству предприятий, созданным в процессе оптимизации структуры ОАО «Башкирэнерго», для осуществления уставной деятельности имущество передано в аренду.

Передача имущества в аренду позволяет, с одной стороны, обеспечить дочерние общества и ремонтно-сервисные предприятия необходимым имуществом для осуществления планов по ремонту энергетического оборудования и ведения строительства энергетических объектов, а также иных видов деятельности, определенных уставами. С другой стороны, это позволяет покрывать собственные издержки по содержанию имущества, а также выступает в качестве источника дополнительного дохода.

По состоянию на 31.12.2004 г. общая стоимость основных средств ОАО «Башкирэнерго» составляет 18 183,4 млн. руб. Общая балансовая стоимость основных средств Общества, переданных в аренду, составила 1 180,1 млн. руб.

Решением Правления ОАО «Башкирэнерго» 100%-е дочерние общества ЗАО «Зауральский камнерез», ЗАО АХ «Энергетик», ОАО «Энергетик-Бакалы», ЗАО АХ им. Салавата, ЗАО АХ «Мир» были реорганизованы путем преобразования в общества с ограниченной ответственностью с обменом акций на доли в уставных капиталах.

В 2005 году в продолжение реализации программы оптимизации организационной структуры ОАО «Башкирэнерго» планирует создать следующие предприятия в форме 100%-х дочерних обществ ОАО «Башкирэнерго»:

ООО «Башэнергопроект» — для реализации комплексного подхода в инженерном обеспечении производства, распределении и рациональном использовании энергоносителей и поддержании эксплуатационных свойств оборудования с учетом минимизации затрат на ремонт и эксплуатацию;

ООО «Баштеплоремонт» — для оптимизации затрат при осуществлении общестроительных и ремонтных работ, монтажа технологического оборудования;

ООО «Башэнерготранс» — для минимизации затрат на ремонт и эксплуатацию, содержание арендуемого парка автомашин и спецмеханизмов в надлежащем состоянии при выполнении функций перевозки пассажиров, грузов, обслуживания спецмеханизмами филиалов и дочерних обществ.

Дальнейшая реализация мероприятий по реформированию Общества будет осуществляться в соответствии с действующим законодательством и в сроки, установленные Постановлением Правительства РФ, а также в соответствии с решениями, принимаемыми Правительством РБ и Советом директоров Общества.

Органы управления и контроля

Общее собрание акционеров ОАО «Башкирэнерго» — высший орган управления Общества. Годовое общее собрание акционеров по итогам деятельности Общества в 2003 году состоялось 25 мая 2004 года.

Совет директоров ОАО «Башкирэнерго» — осуществляет общее руководство деятельностью Общества. В соответствии с Уставом ОАО «Башкирэнерго» Совет директоров Общества состоит из 13 человек. Председатель Совета директоров — Рахимов Урал Муртазович. Совет директоров определяет политику и приоритетные направления деятельности Общества, руководит и контролирует деятельность исполнительных органов управления.

Правление ОАО «Башкирэнерго» — коллегиальный исполнительный орган, осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. В соответствии с Уставом Общества Правление ежегодно избирается Советом директоров. Председателем Правления является генеральный директор Общества.

Генеральный директор ОАО «Башкирэнерго» — единоличный исполнительный орган Общества, осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. В соответствии с Уставом ОАО «Башкирэнерго» генеральный директор избирается Советом директоров. С 2001 года генеральным директором ОАО «Башкирэнерго» является Курапов Николай Андреевич.

Ревизионная комиссия ОАО «Башкирэнерго» — осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия избрана решением годового общего собрания акционеров Общества в количестве 5 человек в составе: Швецов В.А. (председатель комиссии) — главного бухгалтера Уфимской ТЭЦ-3, филиала ОАО «Башкирэнерго»; Абрамовой Л.В. — начальника отдела бухгалтерского учета ОАО «АНК «Башнефть»; Бочкаревой И.Р. — главного бухгалтера ОАО «АНК «Башнефть»; Данилюк И.Р. — начальника отдела финансового планирования переработки нефти управления финансового планирования ООО «Институт региональной экономики и права»; Невит Е.Ю. — начальника отдела бизнес-планирования ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

Внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества:

- Положение об общем собрании акционеров (утверждено 20.05.2003 г.).
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров (утверждено 27.05.2002 г.).
- Положение о Правлении Общества (утверждено 27.05.2002 г.).
- Положение о Ревизионной комиссии (утверждено 27.05.2002 г.).

Основные принципы корпоративного управления

В основе деятельности Совета директоров и Правления Общества лежат основные принципы корпоративного поведения, отраженные в Кодексе корпоративного поведения ФКЦБ России:

- принцип доверия и открытости при принятии корпоративных решений,
- принцип соблюдения стандартов деловой этики,
- принцип добросовестного и разумного исполнения своих обязанностей в интересах Общества и всех его акционеров с целью получения прибыли и увеличения стоимости активов Компании.

Руководство ОАО «Башкирэнерго» обеспечивает равные права и возможности для всех акционеров при получении определенной законодательством информации о деятельности Общества и продолжает совершенствовать способы информирования акционеров о состоянии дел в Обществе.



Основные средства, используемые ОАО «Башкирэнерго» для раскрытия информации:

- интернет-сайт ОАО «Башкирэнерго». В разделе «Раскрытие информации» публикуются сообщения о существенных фактах и сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг, включая раскрытие информации на этапах эмиссии ценных бумаг, а также ежеквартальные и годовые отчеты Общества;
- система комплексного раскрытия информации СКРИН «Эмитент». С 2002 года ОАО «Башкирэнерго» входит в категорию «А+», что обеспечивает бесплатный доступ к информации об ОАО «Башкирэнерго» для всех заинтересованных лиц;
- ленты новостей информационных агентств «Интерфакс» и АК&М;
- газеты «Республика Башкортостан» и «Ведомости»;
- приложение к Вестнику ФСФР России.

Совет директоров ОАО «Башкирэнерго»



Рахимов Урал Мургазович,
председатель Совета директоров
ОАО «Башкирэнерго»,
генеральный директор
ООО «Институт региональной
экономики и права».
Год рождения — 1961 г.
Образование — Уфимский
нефтяной институт по
специальности «Химическая
технология переработки нефти
и газа» (1984 г.).
Акциями Общества не владеет.



Алексеева Ольга Глебовна,
заместитель генерального
директора по финансам
и экономике
ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1949 г.
Образование — Уфимский
нефтяной институт по
специальности «Экономика
и организация нефтяной
и газовой промышленности»
(1975 г.).
Акциями Общества владеет.



Володин Юрий Константинович,
директор Кармановской ГРЭС,
филиала ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1950 г.
Образование — Саратовский
политехнический институт
по специальности «Тепловые
электрические станции» (1972 г.).
Акциями Общества владеет.



Исхаков Ильдар Ахмадулович,
генеральный директор
ОАО «АНК «Башнефть».
Год рождения — 1946 г.
Образование — Всесоюзный
заочный политехнический
институт по специальности
«Геология и разведка нефтяных
и газовых месторождений»
(1978 г.).
Акциями Общества не владеет.



Бласов Валентин Александрович,
министр экономического развития
и промышленности Республики
Башкортостан.
Год рождения — 1949 г.
Образование — Уфимский
нефтяной институт по
специальности «Экономика
и организация нефтяной и газовой
промышленности» (1971 г.),
аспирантура Московского
государственного университета
им. М.В. Ломоносова
(1980 г.), к.э.н., доцент.
Акциями Общества не владеет.



Ганцев Виктор Александрович,
исполнительный директор
ООО «Институт региональной
экономики и права».
Год рождения — 1957 г.
Образование — Уфимский
нефтяной институт по
специальности «Химическая
технология переработки нефти
и газа» (1986 г.).
Акциями Общества не владеет.



Каримов Анвер Робертович,
заместитель генерального
директора по корпоративной
политике
ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1957 г.
Образование — Московский
институт управления
им. С. Орджоникидзе по
специальности «Организация
управления в энергетике»
(1980 г.).
Акциями Общества владеет.

*Должности членов Совета директоров указываются по состоянию на 31.12.2004 г.



Курапов Николай Андреевич, генеральный директор ОАО «Башкирэнерго». Год рождения — 1949 г. Образование — Новосибирский электротехнический институт по специальности «Электрические станции» (1973 г.), Всесоюзный заочный политехнический институт по специальности «Промышленная теплоэнергетика» (1982 г.). Акциями Общества владеет.



Рыбинский Вадим Александрович, генеральный директор Автономной некоммерческой организации «Хоккейный клуб «Салават Юлаев». Год рождения — 1969 г. Образование — Уфимский государственный нефтяной технический университет по специальности «Эксплуатация газо- и нефтепроводов и газо- и нефтехранилищ» (1993 г.), Всесоюзный заочный финансово-экономический институт по специальности «Менеджмент» (1996 г.). Акциями Общества не владеет.



Смирнов Павел Степанович, член Правления ОАО РАО «ЕЭС России». Год рождения — 1952 г. Образование — Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова по специальности «Правоведение» (1977 г.), ВАВТ по специальности «Международные экономические отношения» (1985 г.), д.э.н. Акциями Общества не владеет.



Салимгареев Фадис Фаукатович, главный бухгалтер ОАО «Башкирэнерго». Год рождения — 1957 г. Образование — Всесоюзный заочный финансово-экономический институт по специальности «Финансы и кредит» (1983 г.). Акциями Общества не владеет.



Федоров Николай Семенович, заместитель генерального директора, председатель Координационного Совета ОАО «Инженерный центр энергетики Урала». Год рождения — 1939 г. Образование — Уральский политехнический институт по специальности «Электрические станции, сети и системы» (1961 г.). Акциями Общества не владеет.

Пивоваров Андрей Олегович, первый заместитель генерального директора филиала ОАО «ФСК ЕЭС» по специальным работам в электросетях «Электросетьсервис». Год рождения — 1970 г. Образование — Новосибирский государственный университет по специальности «Геофизические методы поисков и разведки месторождений полезных ископаемых» (1992 г.), Московский государственный университет по специальности «Правоведение» (1996 г.). Акциями Общества не владеет.

Правление ОАО «Башкирэнерго»

Амирханов Р.М.
Курапов Н.А.
Хохлова З.А.
Юлбарисова Д.Т.



Каленова С.Н.
Аминев А.Х.
Андросов В.А.
Халиков А.Ш.



Журавлев Д.А.
Кремер В.Л.
Абраменко В.В.
Романовский Л.М.



Абраменко Вячеслав Васильевич,
пресс-секретарь ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1944 г.
Образование — Башкирский государственный университет по специальности «Филология» (1972 г.).
Акциями Общества не владеет.

Аминев Азат Хакимьянович,
заместитель генерального директора по реализации ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1953 г.
Образование — Уфимский авиационный институт по специальности «Электрические машины и аппараты» (1980 г.).
Акциями Общества владеет.

Амирханов Ришат Минигаянович,
главный инженер ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1958 г.
Образование — Павлодарский индустриальный институт по специальности «Электрические станции» (1986 г.).
Акциями Общества владеет.

Андросов Владимир Александрович,
заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1947 г.
Образование — Московский энергетический институт по специальности «Промышленная теплоэнергетика» (1972 г.).
Акциями Общества владеет.

Журавлев Дмитрий Александрович,
директор Нефтекамских электрических сетей, филиала ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1952 г.
Образование — Томский политехнический институт по специальности «Электрические сети и системы» (1974 г.).
Акциями Общества владеет.

Каленова Светлана Николаевна,
заместитель начальника службы корпоративного управления ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1958 г.
Образование — Московский институт управления им. С.Орджоникидзе по специальности «Автоматизированные системы управления» (1981 г.).
Акциями Общества владеет.

Кремер Владимир Львович,
директор Уфимской ТЭЦ-2, филиала ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1962 г.
Образование — Всесоюзный заочный политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции» (1989 г.).
Акциями Общества владеет.

Романовский Леонтий Михайлович,
начальник Территориального центра «Уралэнерготехнадзор».
Год рождения — 1938 г.
Образование — Уфимский авиационный институт по специальности «Электрические машины и аппараты» (1966 г.).
Акциями Общества владеет.

Халиков Айдар Шарифьянович,
заместитель генерального директора по кадрам, режиму и социальным вопросам ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1961 г.
Образование — Магнитогорский горно-металлургический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий и городов» (1983 г.).
Акциями Общества владеет.

Хохлова Зугра Анваровна,
начальник финансового отдела ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1956 г.
Образование — Всесоюзный заочный финансово-экономический институт по специальности «Бухгалтерский учет и аудит» (1981 г.).
Акциями Общества владеет.

Юлбарисова Диляра Талгатовна,
начальник юридического отдела ОАО «Башкирэнерго».
Год рождения — 1964 г.
Образование — Башкирский государственный университет по специальности «Правоведение» (1989 г.),
ВЭГУ по специальности «Финансы и кредит» (2004 г.).
Акциями Общества не владеет.

*Должности членов Правления указываются по состоянию на 31.12.2004 г.

Кадровая и социальная политика

Основные принципы кадровой политики

Динамичное развитие любой компании и, прежде всего энергетической, невозможно без наличия высококвалифицированного персонала, умеющего эффективно и производительно работать в быстро меняющихся условиях рынка.

В ОАО «Башкирэнерго» ведется целенаправленная работа по формированию оптимальной структуры персонала и его развитию, которая осуществляется по следующим основным направлениям:

- обеспечение Общества квалифицированными кадрами путем отбора наиболее подготовленных кандидатов при приеме на работу;
- создание необходимых условий для эффективного использования знаний, навыков и опыта сотрудников;
- предоставление возможностей для дальнейшего развития, повышения квалификации и профессионального роста;
- мотивация труда, повышение удовлетворенности трудом всех категорий персонала;
- формирование корпоративного сознания.

Штат Компании

На 31.12.2004 г. списочная численность персонала составила 18 691 человек. За прошедший год численность ОАО «Башкирэнерго» увеличилась на 3 611 человек. Рост численности обусловлен приемом в состав Общества имущества комплекса муниципальных предприятий тепловых сетей городов Уфы, Стерлитамака, Салавата, Кумертау.

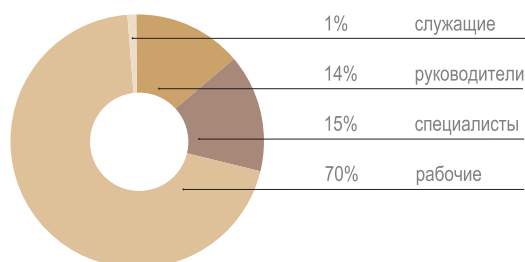
Основную долю работающих составляют люди в возрасте от 30 до 50 лет — 11 654 человека, что составляет 62% от общей численности работников.

Возраст	2003 г.	2004 г.
До 30 лет	2 110	2 508
30 — 50 лет	9 920	11 654
Старше 50 лет	2 908	4 529

Средний возраст работников ОАО «Башкирэнерго» — 42 года.

Численность дипломированных специалистов на должностях руководителей, специалистов и служащих составляет 8 851 человек, в том числе высшее образование имеют 3 551 человек (40%), из них 10 — кандидаты наук, средне-специальное образование — 5 300 человек (60%).

Структура работающих по категориям



Категории	2003 г.	2004 г.
Руководители	2 277	2 559
Специалисты	2 502	2 803
Рабочие	10 079	13 125
Служащие	201	204

Профессиональное развитие

На 1-ое января 2005 г. в высших и средних специальных учебных заведениях обучаются 896 работников энергосистемы, в том числе:

- в высших учебных заведениях — 681 человек;
- в средних учебных заведениях — 215 человек.

По договору о сотрудничестве направлены на обучение по энергетическим специальностям в Казанский государственный энергетический университет 24 работника энергосистемы, в Уфимский государственный авиационный технический университет — 12 человек — выпускников средних образовательных школ, на бюджетную форму обучения.

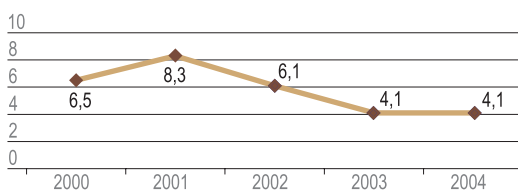
В 2004 году закончили обучение в высших и средних специальных учебных заведениях 72 человека.

В ННОУ УТК ОАО «Башкирэнерго», на курсах повышения квалификации в учреждениях дополнительного профессионального образования, институтах повышения квалификации (ИПК) прошли обучение — 3114 работников энергосистемы, из них:

- оперативного персонала — 271 человек,
- предэкзаменационную подготовку и аттестацию прошли 905 руководителей и специалистов.

Общие затраты на переподготовку и повышение квалификации кадров в 2004 году составили по ННОУ УТК Башкирэнерго 9774 тыс. руб.

Текущность кадров



Социальные льготы и гарантии

Успешно функционируют объекты социальной сферы — санаторий-профилакторий «Энергетик», «Росинка», два детских оздоровительных лагеря, три базы отдыха — «Павловка», «Зеленый бор», «Энергетик». В 2004 году прошли оздоровление 5977 человек. В санаториях отдохнуло 273 человека, в профилакториях — 1307 человек, на базах отдыха — 1594 человека, в детских оздоровительных учреждениях и по путевкам «Мать и дитя» отдохнули 2803 ребенка. Всего на санаторно-курортное лечение работников энергосистемы, членов их семей и организацию летнего оздоровительного отдыха детей было направлено 56 059 тыс. руб.

В соответствии с договором между ОАО «Башкирэнерго» и РКБ им. Куватова через ЛОК в 2004 году были направлены на обследование и стационарное лечение — 1222 человека.



ПС закрытого типа 110 кв «Ишимская»

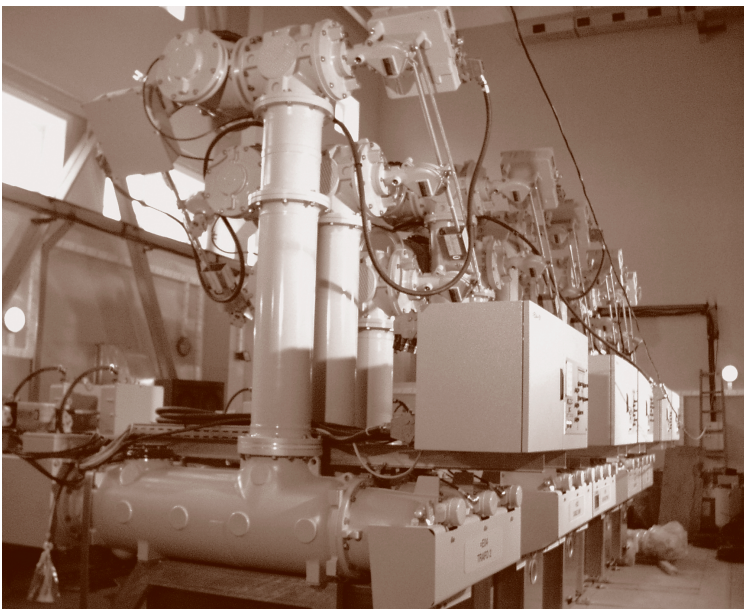


*Производство и передача
энергии*



Энергия пстоков. — вечна

Производство и передача энергии



Оборудование ПС «Ишимская»

Производство энергии

Выработка электрической и тепловой энергии

ОАО «Башкирэнерго» — одна из крупнейших энергетических систем России. Ее установленная мощность на 31 декабря 2004 года составляет:

- электрическая — 5 131,368 МВт;
- тепловая — 17 292,26 Гкал/ч.

В 2004 году электростанциями выработано 23,625 млрд. кВт.ч электрической энергии, что выше уровня предыдущего года на 571 млн. кВт.ч или на 2,5%. В целом по республике электропотребление в отчетном году увеличилось на 433 млн. кВт.ч или на 1,9% и составило 23 602 млн. кВт.ч.

В целом коэффициент использования установленной электрической мощности ТЭС возрос на 0,9% — до 53,1%, а тепловой сохранился на уровне прошлого года — 29,0%. Доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу снизилась с 34,1% до 33,9%, однако, в абсолютном значении возросла на 137 млн. кВт.ч (на 1,8%).

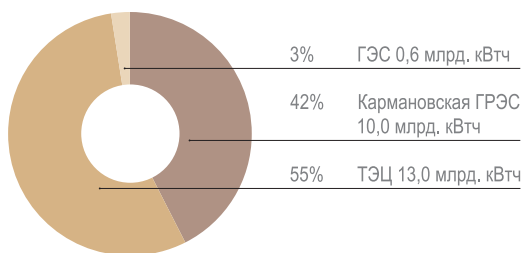
Мощность, МВт



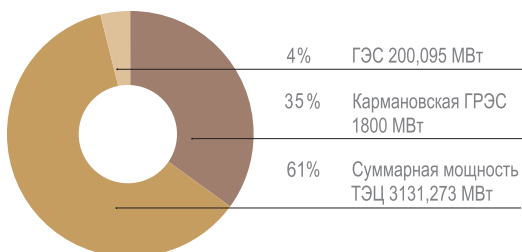
Электроэнергия, млрд. кВт.ч



Структура выработки электроэнергии, %



Структура мощности, %



В структуре конденсационной выработки на ТЭС доля участия энергоблоков 300 МВт составила 66,6%, а оборудования ТЭЦ 10,0÷14,0 МПа — 33,4%. Коэффициент использования установленной электрической мощности Кармановской ГРЭС составил 63,6%.

Отпуск тепла с коллекторов теплоисточников энергосистемы составил 31 341 тыс. Гкал, что выше уровня прошлого года на 1 352 тыс. Гкал или на 4,5%.

Теплоэнергия, млн. Гкал



Структура выработки электроэнергии

Доля выработки электроэнергии:	2003 г.	2004 г.
по теплофикационному циклу, %	34,1	33,9
по конденсационному циклу, %	65,9	66,1

Генерирующие мощности ОАО «Башкирэнерго» (на 31.12.2004 г.)

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию первого агрегата	Год ввода в эксплуатацию последнего агрегата	
			турбины	котлы
Кармановская ГРЭС	1 800	1968	1973	1973
Уфимская ТЭЦ-1	94	1941	1974	1994
Уфимская ТЭЦ-2	466	1940	1982	1981
Уфимская ТЭЦ-3	110	1951	1954	1954
Уфимская ТЭЦ-4	400	1956	1966	1987
Салаватская ТЭЦ	264	1953	1964	1965
Ново-Салаватская ТЭЦ	530	1966	1981	1982
Стерлитамакская ТЭЦ	511	1957	1969	1983
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	355	1977	1980	1981
Приуфимская ТЭЦ	200	1976	1986	1984
Кумертауская ТЭЦ	145	1954	1970	1979
Зауральская ТЭЦ	27,39	2004		
Ишимбайская ГТУ	10	2000		
ГТУ «Шигили»	4	2001		
ГТУ «Агидель»	8,0	2002		
ГПА «Красноусольск»	1,95	2002		
ГПА «Янгантау»	1,9	2002		
ГПА «Юматово»	0,973	2003		
ГПА Ассы	2,06	2004		
Павловская ГЭС	166,4	1959		
Юмагузинская ГЭС	30	2004		
Слакская МГЭС	0,1	1999		
Таналыкская микро-ГЭС	0,05	2001		
Микро-ГЭС Авзян	0,075	2002		
Микро-ГЭС Узьян	0,05	2002		
Микро-ГЭС Кага	0,075	2002		
Мечетлинская МГЭС	0,445	2002		
Давлекановская МГЭС	0,700	2004		
ВЭС «Тюпкильды»	2,2	2002		
Итого:	5 131,368			

В 2004 году в ОАО «Башкирэнерго» были введены в эксплуатацию Зауральская ТЭЦ, газопоршневая мини-ТЭЦ «Ассы», Давлекановская МГЭС и первая очередь Юмагузинской ГЭС.

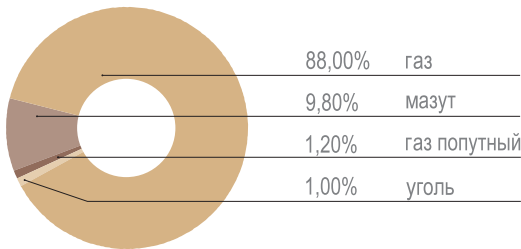
Топливообеспечение

В 2004 году топливообеспечение характеризуется значительным снижением доли сжигания мазута в общем балансе топливопотребления электростанций и котельных ОАО «Башкирэнерго» по сравнению с 2003 годом. Доля сжигания газа в общем балансе топливопотребления увеличилась и составила 89,2%. В целом структура топлива, потребленного электростанциями энергосистемы Республики Башкортостан в 2004 году, следующая: газ природный — 88,0%, газ попутный — 1,2%, мазут — 9,8%, уголь — 1,0%.

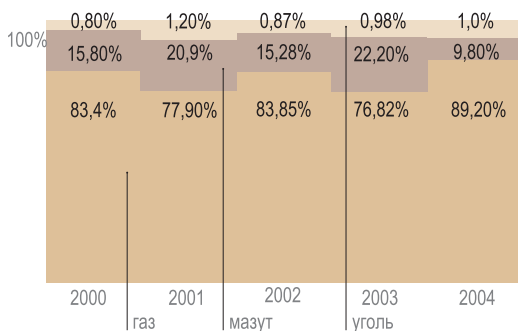
В абсолютном выражении по сравнению с 2003 годом потребление природного газа увеличилось на 1 486,4 млн. куб. м., угля и шлама на 71,6 тысячи тонн, а объемы сжигания мазута снизились на 973,0 тысячи тонн.

На протяжении всего года ОАО «Башкирэнерго» обеспечивало стабильное топливообеспечение энергосистемы и удерживало запасы резервного топлива на уровне, значительно превышающим нормативно-заданный.

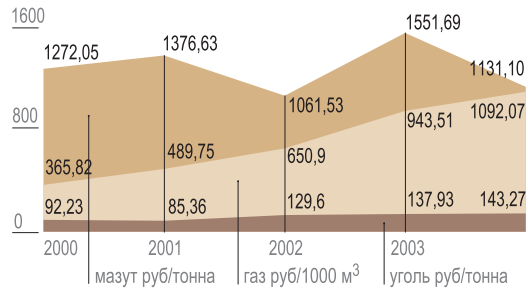
Структура топливного баланса ОАО «Башкирэнерго» в 2004 г.



Структура топливопотребления за 5 лет (2000–2004 гг.)



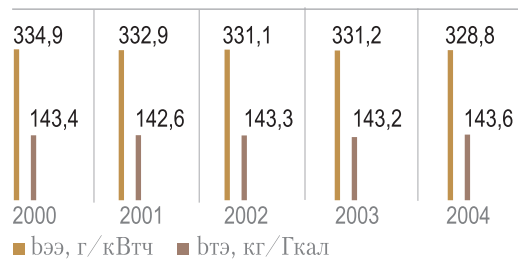
Динамика цен на топливо за 5 лет (2000–2004 гг.)



Удельные расходы топлива

В 2004 году удельные расходы топлива, характеризующие качество использования топлива, составили 328,8 г/кВт.ч на отпуск электроэнергии и 143,6 кг/Гкал на отпуск тепла. По сравнению с 2003 годом удельный расход топлива на электроэнергию снизился на 2,4 г/кВт.ч, а на отпуск тепла возрос на 0,4 кг/Гкал. За счет приема в эксплуатацию котельных удельный расход увеличился на 0,6 кг/Гкал. В отчетном году удельные расходы топлива относительно нормативных были ниже на 1,0 г/кВт.ч на отпуск электроэнергии и 0,3 кг/Гкал на отпуск тепла. Экономия топлива относительно нормативов в 2004 году составила 30,9 тыс. т у.т., экономия электроэнергии на собственные нужды — 7,6 млн. кВт.ч.

Удельные расходы топлива на отпуск электрической и тепловой энергии



Энергосбережение

В рамках реализации программы Республики Башкортостан «Энергосбережение на 2003—2005 годы» в ОАО «Башкирэнерго» были выполнены следующие мероприятия в 2004 году:

и введены в эксплуатацию две гидромурфты производства фирмы «Voith Turbo» на сетевом насосе СЭ-1250 (теплофикационной установки №2) Уфимской ТЭЦ-2 и питательном насосе ПС-500-180 №8 Стерлитамакской ТЭЦ. Гидромурфты, позволяя регулировать мощность электродвигателя в зависимости от требуемой производительности насоса, дают значительный экономический эффект. Учитывая опыт Уфимской ТЭЦ-2, где в 2002 году были внедрены два аналогичных регулируемых привода, применение гидромурфт позволит отпускать в сеть дополнительно до 11 млн. кВт.ч электроэнергии без увеличения топливных затрат. При этом обеспечивается повышение надежности тепломагистралей за счет стабилизации гидравлического режима;

и завершено строительство Зауральской ГПА-ТЭЦ в г. Сибее с 10 агрегатами IMS620 GS-NLC австрийской фирмы JENBACHER мощностью 27,39 МВт и тепловой мощностью 22,21 Гкал/ч. Планируемый годовой эффект экономии топлива составит 23,8 тыс. т у.т.;

и завершено строительство Юмагузинской ГЭС. В ноябре-декабре 2004 года приняты в промышленную эксплуатацию первый и вто-

рой агрегаты. Выработка электроэнергии в 2004 году составила 4290 тыс. кВтч, что соответствует экономии топлива 1410 т у.т. Планируемая годовая экономия топлива Юмагузинской ГЭС при выходе на проектную мощность составит 67,4 тыс. т у.т.;

и продолжается строительство корпуса для газотурбинной энергоустановки в п. Шакша котельного цеха №4 Теплоцентрали. В 2004 году освоено 24,9 млн.руб.;

и продолжается внедрение пенополиуретана для тепловой изоляции тепломагистралей Ду 200 мм. В 2004 году им покрыто 9378 п.м. тепломагистралей в однотрубном исполнении;

и в 2004 году установлено 7 приборов учета расхода теплоэнергии — на Уфимской ТЭЦ-2 (6 шт.) и Приуфимской ТЭЦ (1 шт.);

и в целях снижения потерь электрической энергии производится оптимизация режимов основной сети 500-220-110 кВ за счет перераспределения потоков активной и реактивной мощности, расчет оптимальных уровней напряжения в контрольных точках сети. Интегральный годовой эффект снижения потерь за счет внедрения этого мероприятия в период с 2001 по 2004 г. составил 55 млн. кВтч.

За счет оптимизации нагрузки энергетических мощностей на электростанциях с 2001 по 2004 г. сэкономлено около 22 тыс. т у.т.

Передача энергии

Передающие мощности ОАО «Башкирэнерго» (на 31.12.2004 г.)

Филиал	ЛЭП 0,4—220 кВ		Подстанции 35—220 кВ	
	Общая протяженность, км	Напряжение, кВ	Количество, шт.	Общая установленная мощность, МВА
Белебеевские электрические сети	7132	0,4—220	52	1219,1
Белорецкие электрические сети	6939	0,4—220	42	949,5
Ишимбайские электрические сети	9742	0,4—220	53	1297,6
Кумертауские электрические сети	9174	0,4—220	59	780,3
Нефтекамские электрические сети	9357	0,4—220	72	1199,7
Октябрьские электрические сети	11847	0,4—220	93	2344,2
Северо-восточные электрические сети	4876	0,4—110	36	318,7
Сибайские электрические сети	5339	0,4—110	38	466,2
Уфимские городские электрические сети	6328	0,4—110	50	1743,9
Центральные электрические сети	13633	0,4—220	81	1281,2
Итого:	84367	0,4—220	576	11600,4

Динамика передающих мощностей

Наименование	Ед. изм.	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Количество ПС 35–220 кВ	<i>шт.</i>	575	574	578	576	576
Мощность трансформаторов на ПС 35–220 кВ	<i>тыс. кВА</i>	15163,5	15271,9	15426,6	11585,3	11600,4
ЛЭП 35–220 кВ	<i>км</i>	18620	18880	19016	18151	18097
ЛЭП 0,4–10 кВ	<i>км</i>	68334	67096	66924	66570	66270
Количество ТП 6 (10) 0,4 кВ	<i>шт.</i>	22955	22427	22222	21979	21710

Передача тепловой энергии Общества осуществляется по тепломагистралям общей протяженностью 1 530,73 км от 18 теплогенерирующих филиалов установленной тепловой мощностью 17 292,26 Гкал/ч.



Зауральская Газопетриновая ТЭЦ

Ремонтная деятельность

В 2004 году были выполнены следующие виды ремонтных работ: капитальный ремонт энергоблока №3 КГРЭС и капитальные ремонты энергетических котлов суммарной паропроизводительностью 3550 т/ч, паровых турбин мощностью 491 МВт, водогрейных котлов 300 Гкал/ч. Проведен ремонт 35,467 км теплопроводов в городах Уфа, Салават, Стерлитамак, в том числе: и магистральные тепловые сети — 6,916 км и квартальные сети — 28,551 км из них центральное отопление — 20,611 км горячее водоснабжение — 7,940 км.

По электротехническому оборудованию произведены капитальный и текущие ремонты: генераторов — 9 шт., трансформаторов 35–220 кВ — 18 шт., выключателей 6–220 кВ — 705 шт. и воздушных линий электропередачи 0,4–220 кВ — 4 793 км.

Ремонтная кампания 2004 года проходила в условиях продолжения реформирования энергоремонтного производства с внедрением системы ремонтов оборудования по техническому состоянию на основе результатов технического диагностирования. В результате выполнения программы реформирования:

- и снижены издержки энергоремонтного производства на 180,0 млн. рублей;
- и ликвидирована кредиторская задолженность перед ремонтными предприятиями;
- и продолжен процесс оптимизации структуры управления и численности промышленно — производственного персонала;
- и общие ремонтные затраты составили 1220,1 млн. рублей.

Охрана природы

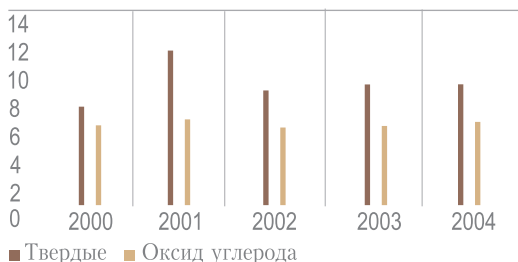
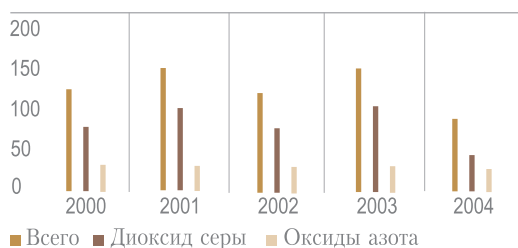
Забота об экологии Башкортостана является одним из важнейших приоритетов для ОАО «Башкирэнерго». В городах сконцентрировано большое количество промышленных предприятий, автотранспорта и иных объектов, негативно воздействующих на экологию республики. Основная доля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (около 60%) приходится на автомобильный транспорт. На долю предприятий энергетики приходится около 30% общих выбросов в атмосферу.

В 2004 году выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составили 91,8 тыс.т., что ниже уровня предыдущего года на 41%. По основным загрязняющим веществам выбросы в 2004 году составили: диоксида серы — 46,6 тыс.т; оксидов азота — 28,2 тыс.т; оксида углерода — 6,8 тыс.т; золы бурого угля — 9,6 тыс.т; мазутной золы — 0,134 тыс.т.

Снижение выбросов произошло в основном за счет уменьшения доли мазута в топливном балансе с 22,2% в 2003 году до 9,8% в 2004 году.

Объем водопотребления составил 243,15 млн.м³. Сброс загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в природные водоемы составил 8,7 млн.м³ (3,6% от общего объема водопотребления).

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. т



ГПА в санатории «Юматово»

Общее количество образовавшихся в 2004 году твердых отходов составило 81,9 тыс.т, из них 56,5 тыс.т — золошлаковые отходы Кумертауской ТЭЦ. Золошлаковые отходы в количестве — 3,9 тыс.т переданы для последующего использования строительным предприятиям, что соответствует степени утилизации крупнотоннажных отходов при сжигании угля — 5,9%.

Объемы сброса сточных вод, млн.м³

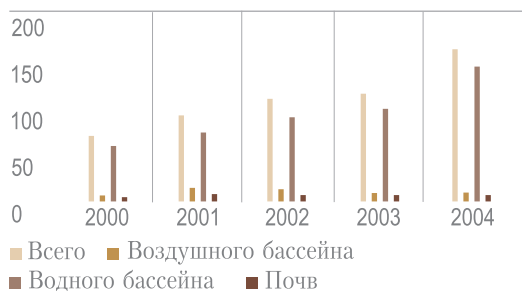


Количество твердых отходов, тыс. т



В 2004 году текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды составили 185,6 млн.руб., в том числе на охрану и рациональное использование водных ресурсов — 164,97 млн.руб., охрану атмосферного воздуха — 12,6 млн.руб., охрану почв — 8,1 млн.руб.

Затраты на мероприятия по охране окружающей среды, млн.руб.



Работа на ФОРЭМ

В 2004 году ОАО «Башкирэнерго», как избыточная энергосистема, планировала поставить на оптовый рынок электроэнергии порядка 700 млн.кВтч.

Однако, в связи с началом функционирования сектора свободной торговли и несовершенством модели оптового рынка электроэнергии переходного периода, за первые пять месяцев года энергосистема вынужденно, по инициативе Системного оператора, приняла 170 млн.кВтч электроэнергии.

Только благодаря принципиальной позиции Общества в части сохранения плановых объемов производства в июне удалось переломить ситуацию и начать поставку электроэнергии на оптовый рынок.

В результате в 2004 году было поставлено почти 190 млн. кВт.ч, что на 66 млн. кВт.ч выше установленного плана и в три с лишним раза больше прошлого года.

За счет разницы цен на продажу (покупку) электроэнергии и топливной составляющей себестоимости получено дополнительно около 40 млн. рублей дохода.



Водоохранилище Кармановской ГРЭС

Инвестиции и инновации



Энергия вечности на камнях Урала

Инвестиции и инновации



Кармановская ГРЭС

Инвестиционная деятельность

В 2004 году инвестиционная деятельность ОАО «Башкирэнерго» была направлена на продолжение энергетического строительства, ввод новых генерирующих мощностей, осуществление реконструкции и технического перевооружения действующих объектов.

В отчетном году за счет всех источников финансирования введено в действие основных фондов на сумму 2 607,3 млн.руб. В том числе введены в эксплуатацию:

- пусковой комплекс Юмагузинской ГЭС-1 гидроагрегат генерирующей мощностью 15 МВт;
- Зауральская ТЭЦ генерирующей мощностью 27 МВт;
- ГПА санатория «Ассы» генерирующей мощностью 2,0 МВт;
- шламонакопитель Ново-Стерлитамакской ТЭЦ емкостью 25 тыс.куб.м;

- ВЛ 110 кВ «ЮГЭС-ПС «Давлетшино», «ЮГЭС-ПС «Водохранилище» протяженностью 69,6 км.

Объем незавершенного строительства снизился на 27%.

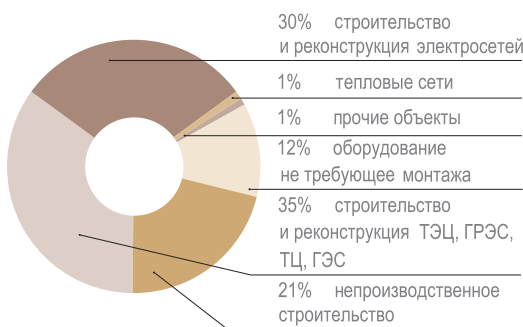
Освоение капитальных вложений по направлениям составило:

- электростанции — 407,3 млн.руб.;
- электросетевое строительство — 341,9 млн.руб.;
- тепловые сети — 17,1 млн.руб.;
- прочие объекты — 82,6 млн.руб.;
- производственное строительство — 227,4 млн.руб.

Финансирование капитальных вложений осуществлялось за счет собственных средств — 1084,3 млн.руб., в том числе:

- за счет амортизационного фонда — 856,9 млн.руб.;
- за счет прибыли — 227,4 млн.руб.

Структура инвестиций по направлениям, %



Перспективы технического перевооружения и развития общества

Техническое перевооружение и реконструкция

В 2004 году по разделу техническое перевооружение и реконструкция освоено 187 млн. руб., введено основных фондов на 243,6 млн.руб., в том числе завершены работы по реконструкции:

- трубопроводов острого пара энергоблока №4 Кармановской ГРЭС;
- системы возбуждения турбогенератора №6 Кармановской ГРЭС;
- системы возбуждения гидрогенераторов №№2 и 3 Павловской ГЭС;
- цилиндра высокого давления паровой турбины ст.№5 Уфимской ТЭЦ-2;
- системы газоснабжения котельного цеха №3 филиала «Теплоцентральный»;
- узла нейтрализации сбросных вод ТЭЦ-4.
- введены в эксплуатацию две гидромолты производства фирмы «Voith Turbo» (ФРГ) на питательном насосе СЭ-1250 (ТУ-2) Уфимской ТЭЦ-2 и ПЭН №8 Стерлитамакской ТЭЦ.

Общая протяженность введенных ВЛ 0,4—110 кВ составляет 119,83 км.

В 2005 году планируется увеличить объем работ по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации основных фондов энергосистемы в 2,4 раза, по сравнению с 2004 годом. Наиболее важные работы:

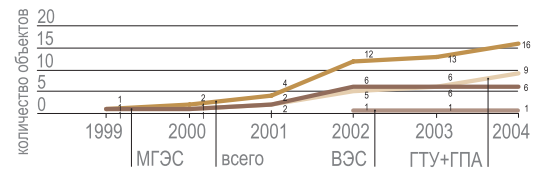
- реконструкция трубопроводов острого пара энергоблока №1 КГРЭС;
- реконструкция с внедрением системы АРЧМ на энергоблоке №1 КГРЭС;
- реконструкция ширмового пароперегревателя 2-й ступени котла энергоблока №1 КГРЭС;
- реконструкция топливного хозяйства ряда электростанций;
- реконструкция градиен электростанций;
- реконструкция узлов учета природного газа и тепловой энергии;
- реконструкция подстанций СПП 110/10 кВ (г. Уфа), ППК 110 кВ (г. Салават);
- реконструкция ЦТП тепловых сетей.

Новые технологии

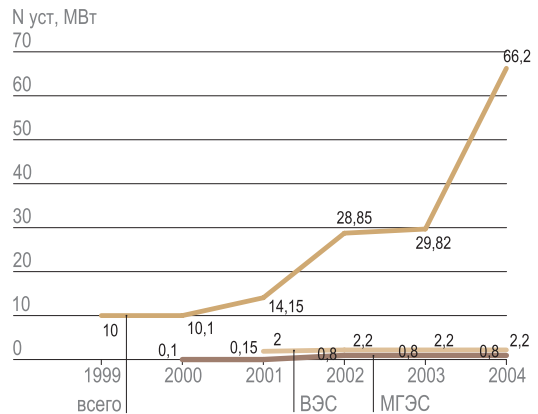
В 2004 году были введены в действие ГПА-ТЭЦ в санатории «Ассы» Белорецкого района электрической мощностью 2 МВт на базе оборудования фирмы Caterpillar, крупнейшая в России Зауральская газопоршневая ТЭЦ электрической мощностью 27 МВт, а также гидроагрегат №1 электрической мощностью 15 МВт на Юмагузинской ГЭС на р. Белой.

Динамика развития генерирующих объектов на базе новых технологий в ОАО «Башкирэнерго» представлена на графиках.

Динамика развития генерирующих объектов ОАО «Башкирэнерго» на базе новых технологий

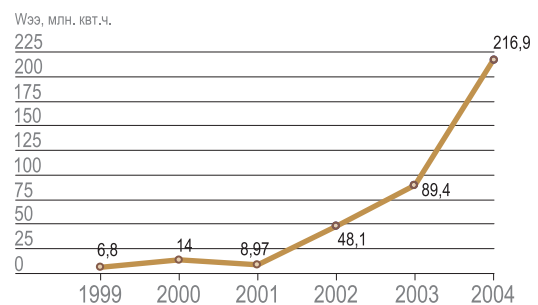


Установленная мощность генерирующих объектов на базе новых технологий



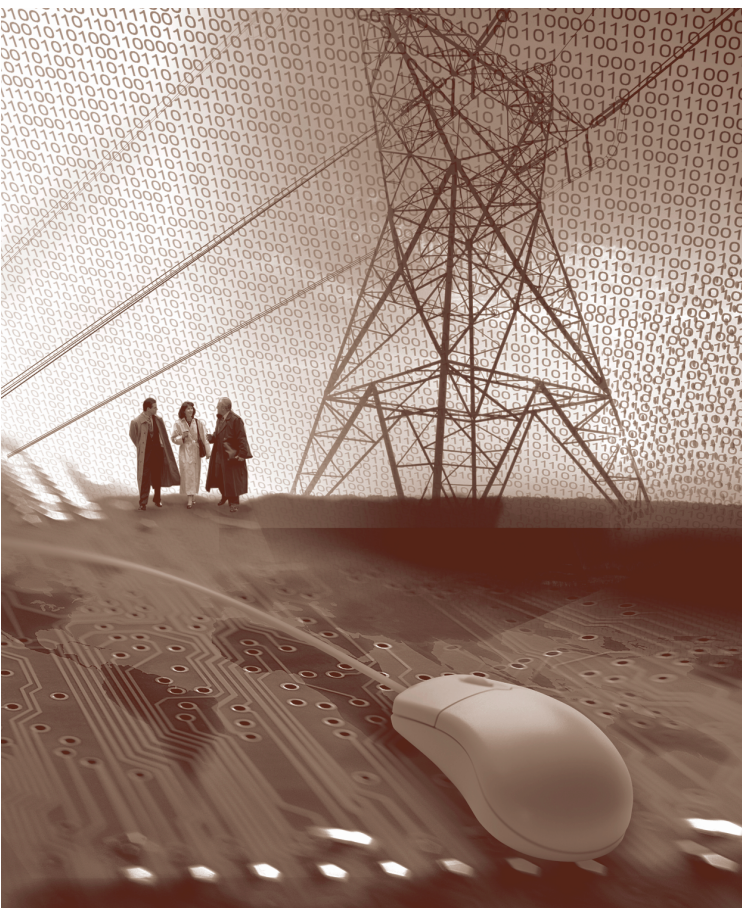
Из представленных данных видно, что установленная мощность новых генерирующих объектов в 2004 году превысила 66 МВт, даже без учета мощности ГА-1 ЮГЭС.

Выработка электроэнергии на объектах ОАО «Башкирэнерго» на базе новых технологий, млн. кВт.ч



В планах будущей деятельности ОАО «Башкирэнерго» в сфере внедрения новых технологий производства энергии — завершение в 2005 году строительства, пусковых операций и ввод ЮГЭС на реке Белой установленной мощностью 45 МВт;

- малой ГЭС на реке Сакмара в д.Абдулкаримово Баймакского района республики электрической мощностью 0,3 МВт;
- ГТУ-ТЭЦ на базе ГТЭ-10/95БМ Уфимского ФГУП «НПП Мотор» в котельном цехе №4 филиала «Теплоцентральный» в г. Уфе (м-рн Шакша) электрической мощностью 8 МВт и тепловой 16 Гкал/ч.



Автоматизация управления и производства

ОАО «Башкирэнерго» традиционно рассматривает автоматизацию производства как одно из главных направлений технического перевооружения энергосистемы.

В отчетном году на Зауральской ТЭЦ введена в эксплуатацию первая в ОАО «Башкирэнерго» полномасштабная АСУ ТП уровня станции, в которой удачно интегрированы все технологические подсистемы: электрическая, тепломеханическая, САУ газопоршневого агрегата.

Продолжались работы по автоматизации отдельных агрегатов и подсистем на электростанциях:

и Кармановская ГРЭС — функциональное развитие АСУ ТП энергоблоков №№ 1,2 (внедрен программный модуль «Приборные показания вибрации подшипников турбогенератора»);

и Уфимская ТЭЦ-2 — ввод в эксплуатацию АСУ ТП турбогенератора №5 и автоматизированной системы термоконтроля котлоагрегата №№ 6,7,8,9;
и Салаватская ТЭЦ — ввод в эксплуатацию АСУ ТП котлоагрегата №12 на базе ПТК «КРУГ-2000».

Во всех электросетевых филиалах и Тепловых сетях ОАО «Башкирэнерго» более 10 лет успешно эксплуатируются оперативно-информационные комплексы «ОИК-Диспетчер», постоянно ведутся работы по развитию и модернизации ОИК.

Уровень телемеханизации в энергосистеме один из самых высоких в России — телемеханизированы 79,6% всех подстанций 35–500 кВ. Общее количество телеинформации, обрабатываемой ЭВМ на всех уровнях АСДУ ОАО «Башкирэнерго», составило 38 659 параметров, рост в 2004 году — 12%.

В области АСДУ в 2004 году основное внимание уделялось вопросам автоматизации работ при планировании и оптимизации режимов работы Башкирской энергосистемы в условиях оптового рынка электроэнергии. Внедрены следующие программные комплексы:

и актуализация расчетной модели энергосистемы с выполнением 24-х почасовых ежесуточных расчетов;

и автоматизированный сбор и обработка данных АЧР и ЧАПВ;

и оперативные заявки;

и краткосрочные и долгосрочные планы ремонтов энергооборудования.

В области АСУП разработано и внедрено программное обеспечение задач:

и расчет и контроль исполнения бюджета;

и расчет заработной платы под WINDOWS (ИАП и 2 филиала);

и статистическая и налоговая отчетность;

и расчет деклараций по налогам на прибыль, имущество, транспорт, пользование водными ресурсами;

и контроль увязки всех форм отчетности.

Связь и интернет-технологии

В отчетном году продолжалось развитие сети связи общества. Выполнен значительный объем работ по повышению качества и надежности телекоммуникационной сети, являющейся крупнейшей корпоративной сетью в Республике Башкортостан. Основу сети связи составляют волоконно-оптические линии связи, общая протяженность которых достигла 995 км. Были проложены современные высокоскоростные магистральные линии связи между Сибайскими электрическими сетями, ПС Сибай, ПС СПП и Зауральской ТЭЦ. Организованы цифровые каналы связи с Белорецкими электрическими сетями. В результате взаимовыгодного сотрудничества с ОАО «Связь-транснефть» и ОАО «Башинформсвязь» организовано резервирование телекоммуникационной сети по волоконно-оптическим линиям связи с охватом Уфимской, Южной и Западной зон, а также резервирование в Южной зоне. В связи с увеличением объема передаваемой информации в Южной зоне произведена замена оборудования уровня STM-1 на оборудование уровня STM-4. Организованы каналы ВЧ связи с Юмагузинской ГЭС, резервные цифровые каналы связи с Нефтекамскими и Октябрьскими электрическими сетями. Создана система мониторинга телекоммуникационной сети. Внедрение современного оборудования и волоконно-оптических линий связи, а также организация резервирования сети SDH позволило в отчетном году вывести из эксплуатации изношенные медные кабели и аналоговое оборудование связи, существенно снизить количество повреждений каналов связи, повысить уровень управления процессом производства и распределения электрической и тепловой энергии. Увеличились объемы услуг связи, предоставляемых сторонним организациям.

Основу скоростных каналов передачи данных составляют потоки E1 (2 мбит/с),



Салаватская ТЭЦ

а также физические линии связи для передачи данных на небольшие расстояния.

В качестве коммуникационного оборудования используются конверторы «АР-ЛАН-140», «Зелакс М-2Б», модемы-маршрутизаторы Zyxel 791RE, Зелакс М-2 v.P, xDSL модемы и модемы-маршрутизаторы Zyxel Prestige 202 для ISDN каналов.

В 2004 году по мере появления скоростных каналов продолжалось подключение ЛВС филиалов к корпоративной сети передачи данных (КСПД) Общества, в результате чего увеличилось количество эксплуатируемых задач с использованием КСПД: и обмен информацией между ИАП и филиалами по задачам организационно-экономического управления; и организация FTP-сервера для хранения базы системного ПО и централизованного обновления антивирусного ПО в филиалах; и интранет-сайты 5 филиалов; и электронные расчеты филиалов с банками; и доступ через интернет к торговой площадке оптового рынка электроэнергетики.

В 2004 году разработан и внедрен в эксплуатацию новый дизайн официального интернет-сайта Общества.



Ветроэлектростанция «Тюпкильды»

Внешнее сотрудничество

В 2004 году продолжалось установление и упрочнение связей с поставщиками современного оборудования и новых технологий.

В 2004 году на Зауральской ТЭЦ (г. Сибай) проводилась пусконаладка газопоршневых агрегатов JMS 620-GS.NL производства австрийской фирмы Jenbacher, купленных по контракту с фирмой «Вадо Интернейшенел СНГ» и терминалов защит немецкой фирмы Siemens.

При строительстве Юмагузинской ГЭС на р. Белая были использованы терминалы защит и элементная база АСУ ТП французской фирмы Alstom и электротехническое оборудование немецкой фирмы Siemens.

Также был проведен тендер по выбору организации на проведение реконструкции энергоблока №1 КГРЭС с внедрением сис-

темы автоматического регулирования частоты и мощности (АРЧМ). Победителем тендера объявлена фирма Emerson (США).

Для повышения надежности электро-снабжения и теплоснабжения в рамках Программы внедрения энергосберегающих высокоэффективных технологий в 2004 году на территории курорта Ассы введены в эксплуатацию две газопоршневые установки G3516 производства Caterpillar (США) электрической мощностью 936 кВт и тепловой мощностью 1,12 Гкал/ч каждая.

В соответствии с Программой развития ветроэнергетики ОАО РАО «ЕЭС России» в 2004 году ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (г. Екатеринбург) начало разработку многофункционального энергетического комплекса на базе ВЭС и ДВС-электростанций. Для экспериментальной отработки этого комплекса запланированы испытания совместно с ВЭС ОАО «Башкирэнерго» в д. Тюпкильды Туймазинского района.

Продолжается сотрудничество с фирмами – сервисными партнерами производителей газопоршневых агрегатов – «Элтеко», «Сигма Сервисиз», «Мантрак-Восток», связанное с поставкой запчастей, расходных материалов, сервисным и гарантийным обслуживанием.

В октябре 2004 года ОАО «Башкирэнерго» приняло участие в 4-ом Всероссийском энергетическом форуме, проводимом совместно с ежегодной международной выставкой «Уралэнерго-2004».

*Энергосбытовая
деятельность*



Энергия истоков — вечно

Энергосбытовая деятельность



Внутренний рынок энергии

Основные задачи и приоритетные направления энергосбытовой деятельности:

- обеспечение доходной части бюджета ОАО «Башкирэнерго»;
- полная ликвидация неоплачиваемого отпуска энергии любым потребителям вне зависимости от источников финансирования их деятельности;
- организация индивидуальной работы с проблемными потребителями;
- организация работы по лимитированию энергопотребления потребителей, финансируемых из бюджетов всех уровней и получения гарантий по оплате от администраций соответствующих уровней в виде включения статей расходов по оплате потребленной энергии в бюджеты;
- увеличение объема продаж энергии при ее своевременной оплате. Сохранение и расширение клиентской базы как основы будущего бизнеса энергокомпании;

- создание систем адресного ограничения и отключения потребителей;
- соблюдение установленного норматива потерь энергии и снижение коммерческой составляющей потерь энергии;
- расширение видов услуг в сфере купли-продажи электрической и тепловой энергии;
- совершенствование юридического обеспечения, приведение претензионно-исковой работы ОАО «Башкирэнерго» в части энергосбытовой деятельности в соответствие с вновь принимаемыми нормативно-правовыми актами;
- оптимизация бизнес-процессов энергосбытовой деятельности с точки зрения минимизации издержек, повышения управляемости и гибкости к изменению в рыночных условиях;
- совершенствование системы мотивации и повышение квалификации персонала, занимающегося сбытовой деятельностью;
- приведение систем учета в соответствие с современными требованиями (в т.ч. обеспечивающим работу на оптовом рынке электрической энергии).

В 2004 году отпуск электрической энергии собственным потребителям по энергосистеме составил 19 269,404 млн. кВт.ч, из них по группам потребителей:

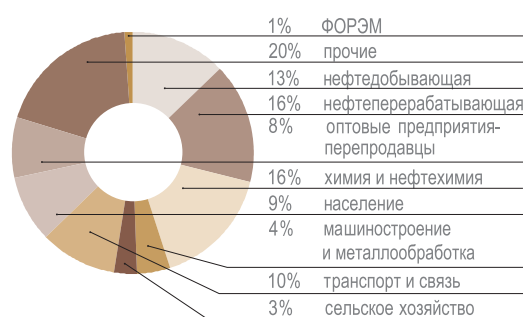
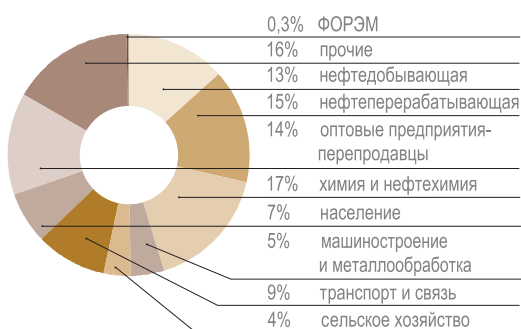
- промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВА и выше — 12 345,374 млн. кВт.ч или 64,07% ;
- промышленные и приравненные к ним потребители с установленной мощностью до 750 кВА — 827,477 млн. кВт.ч (4,29%);
- электрифицированный железнодорожный транспорт (тяга) — 907,647 млн. кВт.ч (4,71%);
- электрифицированный городской транспорт — 99,186 млн. кВт.ч (0,51%);
- непромышленная группа потребителей — 1 196,961 млн. кВт.ч (6,21%);
- производственные сельхозтоваропроизводители — 548,896 млн. кВт.ч (2,85%);
- население — 1 399,253 млн. кВт.ч (7,26%);
- населенные пункты, рассчитывающиеся по общему учету — 322,854 млн. кВт.ч (1,68%);
- оптовые потребители-перепродавцы — 1 571,554 млн. кВт.ч (8,16%);
- хозяйственные нужды энергосистемы — 50,203 млн. кВт.ч (0,26%).

В 2004 году полезный отпуск электрической энергии собственным потребителям превысил уровень 2003 года на 320,223 млн. кВтч или на 1,69%.

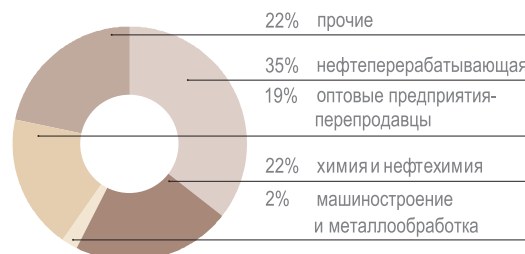
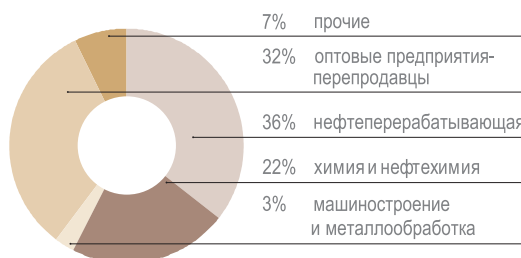
Увеличение полезного отпуска электрической энергии в основном связано со стабильной работой крупных предприятий химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей отраслей и ростом потребления по предприятиям трубопроводного транспорта, а также ростом грузоперевозок электрифицированным железнодорожным транспортом.

Снижение потребления электрической энергии в динамике к 2003 году зафиксировано по группе сельскохозяйственных товаропроизводителей — на 11,4% или 70,417 млн. кВт.ч. Снижение произошло в связи с дальнейшим проведением ревизии сельхозтоваропроизводителями своих хозяйств, в результате чего отключались нерациональные производства с целью экономии электрической энергии. Кроме того, ОАО «Башкирэнерго» было вынуждено применять меры по ограничению и отключению неплательщиков.

Структура полезного отпуска электрической энергии, тыс. кВт.ч



Структура полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал



Работа с потребителями

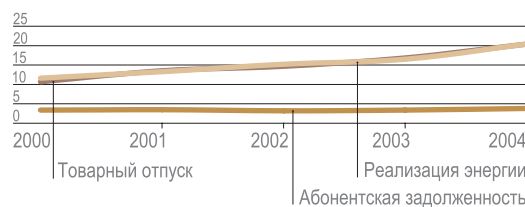
Оплата потребленной энергии в целом по энергосистеме за 2004 год составила 20 429,068 млн. руб. или 100% от товарного отпуска этого периода, равного 20 448,278 тыс. руб. В целом уровень оплаты выше прошлого года на 1,9% (уровень реализации 2003 года — 98,1%).

Оплата по видам энергии составила:
 — электрическая энергия — 14 229,8 млн. руб. или 99,6% от товарного отпуска, составившего 14 277,8 млн. руб.;

— тепловой энергии — 6 199,2 млн. руб. или 100,4% от товарного отпуска, составившего 6 170,6 млн. руб.

Уровень оплаты потребленной энергии выше 100% зафиксирован по следующим отраслям народного хозяйства:

Динамика товарного отпуска и реализация энергии



— топливная — уровень оплаты 101,4%, снижение дебиторской задолженности на 71,5%;

— черная металлургия — уровень оплаты 109,0%, снижение дебиторской задолженности на 98,9%;

— цветная металлургия — уровень оплаты 102,2%, снижение дебиторской задолженности на 38,2%;



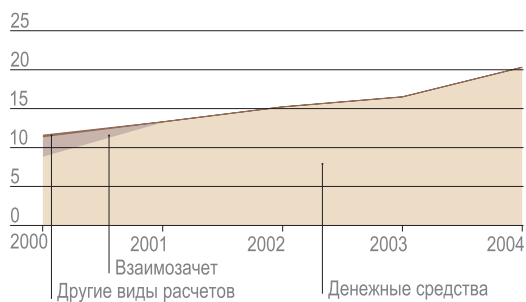
- химия и нефтехимия — уровень оплаты 100,5%, снижение дебиторской задолженности на 3,3%;
- машиностроение и металлообработка — уровень оплаты 105,5%, снижение дебиторской задолженности на 8,8%;
- деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная — уровень оплаты 101,4%, снижение дебиторской задолженности на 9,4%;
- промышленные стройматериалы — уровень оплаты 105,1%, снижение дебиторской задолженности на 9,7%;
- легкая промышленность — уровень оплаты 100,7%, снижение дебиторской задолженности на 10,6%;
- транспорт и связь — уровень оплаты 101,2%, снижение дебиторской задолженности на 70,1%;
- жилищно-коммунальное хозяйство — уровень оплаты 102,4% снижение дебиторской задолженности на 10,7%;

— предприятия и организации, финансируемые из федерального бюджета — уровень оплаты 101,3%, снижение дебиторской задолженности на 83,6%.

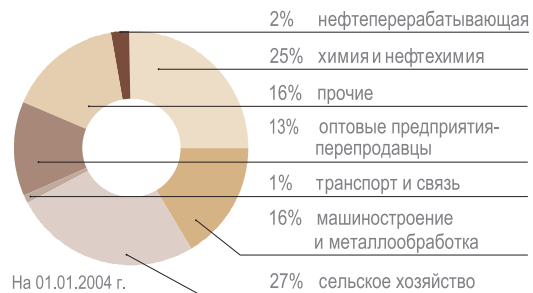
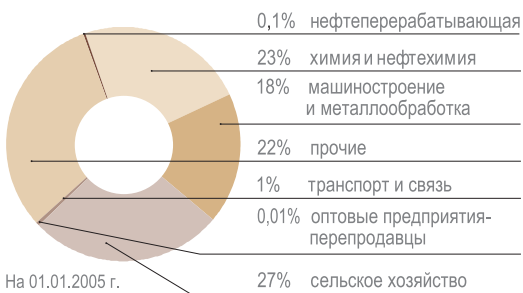
Однако, наряду с оплатой в объеме и выше текущего потребления энергии и снижением дебиторской задолженности, ряд отраслей не полностью оплатили текущее потребление:

- сельское хозяйство — уровень оплаты 99,6%, увеличение дебиторской задолженности на 0,2%;
- строительство — уровень оплаты 87,2%, увеличение дебиторской задолженности на 94,5%;
- лесное хозяйство — уровень оплаты 94,9% увеличение дебиторской задолженности на 70,9%;
- предприятия оптовых потребителей-перепродавцов энергии — уровень оплаты 97,9%, в том числе по электрической энергии уровень оплаты — 99,6%, по тепловой энергии — 96,1%. Увеличение дебиторской задолженности на 657,4%;
- предприятия и организации, финансируемые из местного бюджета — уровень оплаты 95,7%. Увеличение дебиторской задолженности на 173,1%.

Динамика изменения структуры реализации энергии



Структура абонентской задолженности (на 01.01.2004 г.)



Финансовая отчетность



Энергия вечности на камнях Урала

Финансовая отчетность

Бухгалтерский баланс

	<i>тыс. руб.</i>	
	01.01.2004	31.12.2004
АКТИВ		
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	21 560 649	22 186 231
<i>в том числе:</i>		
Основные средства	17 027 840	18 183 394
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	10 425 268	9 091 954
<i>в том числе:</i>		
Запасы	1 397 248	1 576 789
Дебиторская задолженность	7 942 586	6 292 385
Денежные средства	216 343	476 413
БАЛАНС	31 985 917	31 278 185
ПАССИВ		
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	24 368 435	24 661 094
<i>в том числе:</i>		
Уставный капитал	1 092 729	1 092 729
Добавочный капитал	18 845 880	18 836 854
Нераспределенная прибыль отчетного года	—	706 377
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	852 254	1 187 244
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	6 765 228	5 429 847
<i>в том числе:</i>		
Кредиторская задолженность	2 706 666	2 002 644
БАЛАНС	31 985 917	31 278 185

Отчет о прибылях и убытках

	<i>тыс. руб.</i>	
	2003	2004
Выручка (нетто) от реализации продукции (работ, услуг) (за минусом налога на добавленную стоимость и аналогичных обязательных платежей)	17 734 110	21 571 144
Себестоимость реализации продукции	16 243 132	18 867 855
Прибыль от реализации	1 490 978	2 703 289
Проценты к получению	686	4 854
Проценты к уплате	594 232	516 369
Доходы от участия в других организациях	314	15 266
Прочие внереализационные доходы	5 734 214	4 057 956
Прочие внереализационные расходы	5 933 609	5 173 950
Прибыль отчетного периода	698 351	1 091 046
Налог на прибыль	295 564	384 669
Нераспределенная прибыль отчетного периода	402 787	706 377

Комментарий к изменениям в составе бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах

Бухгалтерский баланс составлен по принципу фактического исполнения, независимо от факта оплаты.

Сводный годовой бухгалтерский отчет ОАО «Башкирэнерго» составлен на основании бухгалтерских отчетов филиалов акционерного общества, имеющих незаконченный баланс.

В структуре баланса произошли незначительные изменения. Увеличился удельный вес запасов и затрат. На 31.12.2004 г. он составил 5,0% валюты баланса, вместо 4,4% на 31.12.2003 г. Произошло значительное снижение дебиторской задолженности на 18,0%, что объясняется снижением абонентской задолженности на 3,9% и снижением задолженности прочих дебиторов на 41,0%. Удельный вес денежных средств в валюте баланса традиционно невелик — 1,5% на 31.12.2004 г. (0,7% на 31.12.2003 г.), что оправдано в условиях инфляции. Если сопоставить в целом структуру активов на 01.01.2005 г. с данными на 01.01.2004 г., можно обнаружить весьма близкие значения удельных весов различных групп активов. Это подтверждает, что в период с 01.12.2004 г. по 31.12.2004 г. финансовое состояние ОАО «Башкирэнерго» было стабильным.

Структура пассива баланса в 2004 году также менялась незначительно. Удельный вес собственных источников составил 78,8%, по сравнению с 2003 годом увеличился на 2,6%. Удельный вес кредиторской задолженности снизился на 2,5% по сравнению с 31.12.2003 г. и составил 6,4% на 31.12.2004 г. Снизилась задолженность по заемным средствам и составила 11,0% валюты баланса.

Учетная политика по отношению к 2003 году не изменилась и применяется последовательно от одного отчетного года к другому.

Основные позиции учетной политики следующие:

- принятие к учету объектов основных фондов производилось по фактической цене приобретения;
- начисление амортизации производилось линейным способом согласно Единых норм амортизационных отчислений, утвержденных Постановлением Совета Министров СССР 22.12.1990 г. № 1072 по основным средствам, принятым на баланс до 01.01.2002 г., по основным фондам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г., амортизация начислялась согласно Постановления Правительства РФ от 01.01.2003 г. № 1;
- материально-производственные запасы принимались к учету в сумме фактических затрат при отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии оценка их стоимости производиться по себестоимости каждой единицы;
- переоценка материально-производственных запасов в 2004 году не проводилась;
- остаток резерва сомнительных долгов, созданного в 2004 году, составил 223 720 тыс. руб.;
- затраты по ремонту списывались в сумме фактических затрат.

В целях налогообложения ОАО «Башкирэнерго» определяет выручку от реализации электрической и тепловой энергии, другой продукции, выполнения работ и услуг по мере отгрузки.

Баланс ОАО «Башкирэнерго» является сводным, включающим в себя балансы 31 филиала. Взаимные обязательства филиалов в сводном балансе свернуты.

Чистые активы Общества, млн. руб.

	01.01.2001	01.01.2002	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005
Сумма чистых активов	10 589	25 164	25 315	25 328	25 713
Уставный капитал	1 093	1 093	1 093	1 093	1 093
Резервный фонд	142,4	186,6	186,6	186,6	186,6
Отношение чистых активов к уставному капиталу	9,7 <i>раза</i>	23,0 <i>раза</i>	23,2 <i>раза</i>	23,2 <i>раза</i>	23,5 <i>раза</i>

За отчетный год чистые активы Компании увеличились на 1,5% или на 385 млн. руб. и превышают уставный капитал на 24 620 млн. руб.

Аудиторское заключение

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Башкирэнерго»

г. Уфа

от 22 марта 2005 г.

Аудитор
Место нахождения

Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ДДМ-Аудит»
450098, г. Уфа, ул. Российская, д. 98/2

1. Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Башкирэнерго» за период с 01 января 2004 г. по 31 декабря 2004 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Башкирэнерго» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложений к бухгалтерскому балансу, пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «Башкирэнерго». 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. 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 подготовке 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 и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. По нашему мнению, за исключением корректировок (при наличии таковых), которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы смогли проверить количество товарно-материальных запасов, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Башкирэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2004 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Башкирэнерго» за период с 01 января по 31 декабря 2004 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор



Решение

К.В. Десяткин

Старший аудитор

А.З. Яровикова

А.З. Яровикова

*Анализ финансовых
результатов*



Анализ финансовых результатов

Обзор основных экономических показателей

Основные экономические показатели, млн. руб.

Показатели	2000	2001	2002	2003	2004.
1. Выручка от продажи товаров (услуг)	12 745	15 096	16 104	17 734	21 571
2. Себестоимость проданных товаров (услуг)	10 616	11 844	13 744	16 243	18 868
3. Объем реализованной продукции	13 533	14 810	16 469	17 740	21 601
4. Валовая прибыль	2 129	3 250	2 360	1 491	2 703
5. Прибыль до налогообложения	1 766	2 626	1 061	698	1 091
6. Рентабельность энергии, %	22	31	19	10	15
7. Средние фактические тарифы					
– на электрическую энергию (коп./кВт.ч)	37,04	47,66	55,03	63,95	74,27
– на тепловую энергию (руб./Гкал)	106,23	133,32	142,81	163,83	207,06

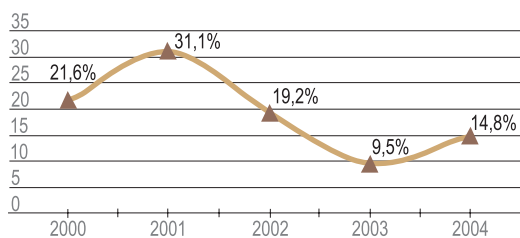
В истекшем году выручка от продажи товаров и услуг составила 21 571 млн. руб., что выше уровня 2003 года на 21,6%.

На рост продаж повлияло увеличение по сравнению с прошлым годом объемов производства электрической энергии на 2,5% и тепловой энергии на 4,5%, а также увеличение в соответствии с Постановлением Правительства Республики Башкортостан от 19.12.2003 г. №307 отпускных тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Прибыль ОАО «Башкирэнерго» за 2004 год составила: валовая прибыль — 2 703 млн. руб., прибыль до налогообложения — 1 091 млн.руб., нераспределенная прибыль — 706 млн. руб. Налог на прибыль составил 385 млн. руб.

Рентабельность энергии возросла против уровня 2003 года в 1,5 раза и составила в 2004 году 15%.

Динамика рентабельности энергии по ОАО «Башкирэнерго» за 2000–2004 годы (в %)



Увеличение затрат на производство энергии на 16% произошло в основном за счет увеличения затрат на топливо. Удорожание топлива явилось следствием увеличения объемов производства энергии и увеличения затрат на приобретение газа. Оптовая цена газа возросла на 20% (приказ Федеральной службы по тарифам от 03.12.2004 г. № 229-э/15) с одновременным изменением структуры топлива в сторону увеличения доли газа с 77% в 2003 году до 89% в 2004 году.

Сравнительная динамика цен на энергоресурсы



Увеличение доли затрат на оплату труда и прочих расходов по сравнению с предыдущим периодом связано с изменениями структуры ОАО «Башкирэнерго» в соответствии с распоряжениями Правительства Республики Башкортостан:

- приемом в безвозмездное пользование производственных имущественных комплексов МУП «Уфимское предприятие тепловых сетей», МУП «Тепловые сети» г. Стерлитамака, МУП «Тепловые сети» г. Салавата, ГУП «Кумертауские электрические и тепловые сети» Республики Башкортостан.

- приемом функций сбыта электрической и тепловой энергии от энергоснабжающих организаций – перепродавцов.

Работа по управлению издержками при производстве и передаче энергии ведется в соответствии с разработанной в ОАО «Башкирэнерго» программой управления издержками. Эффект от выполнения основных направлений и мероприятий за 2004 год составил 301 млн. руб.

В результате оптимального ведения технологических режимов, снижения расходов электроэнергии на собственные нужды снижены затраты на топливо на 38 млн. руб. и сокращены потери в тепловых сетях на 0,01%. Вследствие оптимизации численности персонала затраты на оплату труда снижены на 8,3%. Внедрение системы ремонтов оборудования по техническому состоянию на основе результатов технического диагностирования, проведение конкурсных торгов на выполнение работ и приобретение материалов дало снижение затрат на проведение ремонтов на 180 млн. руб. Услуги непромышленного характера снижены на 17,6 млн. руб.

Все это позволило повысить эффективность энергетического производства и получить прибыль от продаж, превысившую в 1,8 раза уровень 2003 года и составившую 2,7 млрд. руб.

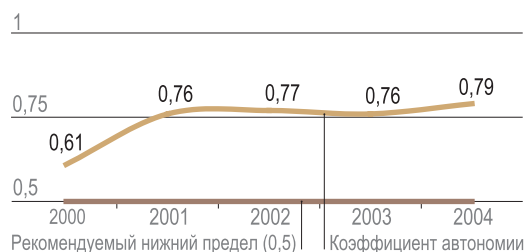
Анализ финансового состояния

Анализ финансового состояния ОАО «Башкирэнерго» показывает укрепление имущественного и финансового положения предприятия в 2004 году, что характеризуется улучшением финансовой устойчивости и платежеспособности Общества и свидетельствует о повышении экономической эффективности производственной деятельности энергосистемы.

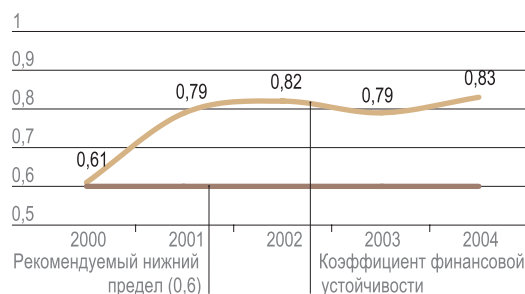
Коэффициент текущей ликвидности сохранился на уровне прежнего года и находится в пределах рекомендуемых значений (от 1 до 2), что отражает высокую платежеспособность Общества и наличие у него достаточного объема свободных ресурсов, формируемых за счет собственных источников, которые могут быть использованы для погашения кредиторской задолженности предприятия.



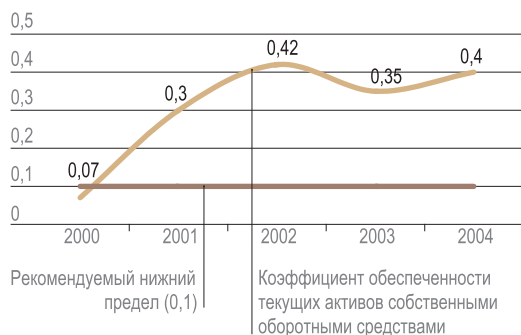
Коэффициент автономии отражает степень зависимости предприятия от внешних займов. Превышение коэффициента над рекомендуемым значением (не ниже 0,5) и увеличение его значения за отчетный период на 0,03 показывают благоприятную структуру финансовых источников Общества и низкий уровень финансового риска для кредиторов.



Значение коэффициента финансовой устойчивости увеличилось за отчетный период на 0,04. Положительная динамика изменения показателя последних лет отражает рост удельного веса устойчивых источников финансирования предприятия и характеризует стабильность финансового состояния Общества.

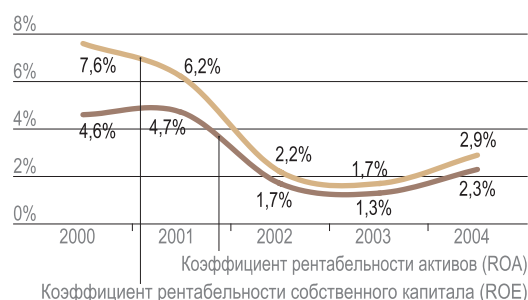


Коэффициент обеспеченности текущих активов собственными оборотными средствами находится в пределах рекомендуемых значений (не ниже 0,1). Рост показателя за отчетный год на 0,05 свидетельствует об увеличении доли участия собственного капитала в формировании собственных оборотных средств Общества, необходимых для укрепления его финансовой устойчивости.



Показатели рентабельности активов и собственного капитала отражают эффективность использования собственных средств предприятия в целях получения прибыли. Положительная динамика коэффициента рентабельности собственного капитала (ROE) на 1,2% и коэффициента рентабельности активов (ROA) на 1% обусловлена ростом чистой прибыли Общества за отчетный год и связана с повышением экономической эффективности производственной деятельности.

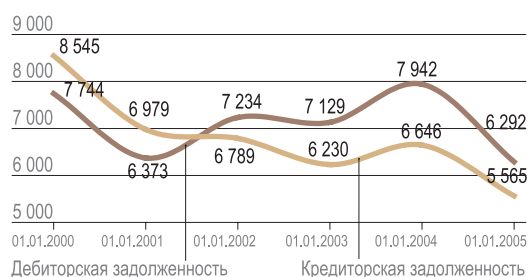
Динамика показателей рентабельности ОАО «Башкирэнерго» за 2000 – 2004 гг.



Дебиторская задолженность на 01.01.2005 г. составляет 6 292 млн. руб., уменьшилась в 2004 году на 1 650 млн. руб. или на 21%.

Кредиторская задолженность на 01.01.2005 г. (с учетом привлеченных кредитов и займов) составляет 5 565 млн. руб., уменьшилась в 2004 году на 1 081 млн. руб. или на 16%.

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности ОАО «Башкирэнерго» с 01.01.2000 г. по 01.01.2005 г. (млн.руб.)



ПС «Уфимская – 500»

*Уставный капитал
и ценные бумаги*



Уставный капитал и ценные бумаги

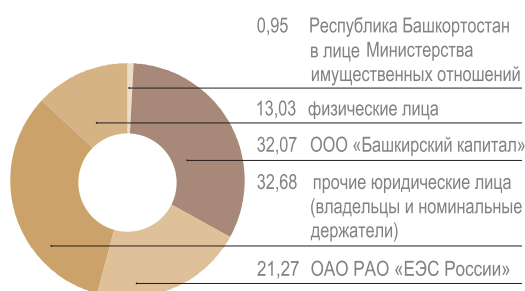
Уставный капитал и акции Общества

- Уставный капитал, всего — 1 092 728 485 рублей.
- Количество акций, всего — 1 092 728 485 штук.
 - Акции обыкновенных — 1 042 667 488 штук, 95,42%.
 - Акции привилегированных — 50 060 997 штук, 4,58%.
- Номинальная стоимость акций — 1 рубль.
- Крупнейшие держатели акций:
 - ООО «Башкирский капитал» — 32,07%;
 - ОАО РАО «ЕЭС России» — 21,27%;
 - ЗАО «ДКК» (номинальный держатель) — 11,45%;
 - ОАО «АНК «Башнефть» — 7,25%;
 - ОАО «УНПЗ» — 7,18%.
- Доля Республики Башкортостан — 0,95%.

Структура уставного капитала ОАО «Башкирэнерго»

Категория держателей акций	Доля в уставном капитале (%)		Количество держателей акций	
	на 31.12.2003 г.	на 31.12.2004 г.	на 31.12.2003 г.	на 31.12.2004 г.
Юридические лица, всего	86,28	86,97	90	90
<i>в том числе:</i>				
Номинальные держатели	16,67	17,15	22	18
Юридические лица — резиденты	69,42	69,38	60	65
Юридические лица — нерезиденты	0,19	0,44	8	7
Физические лица, всего	13,72	13,03	26 573	25 738
<i>Итого</i>	100,00	100,00	26663	25828

Структура акционерного капитала

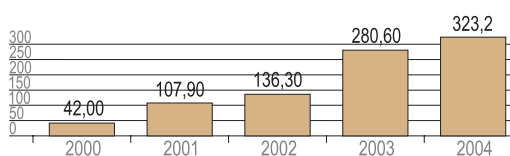


Рынок акций

Основными организованными рынками, на которых осуществляется торговля акциями ОАО «Башкирэнерго», являются Фондовая биржа «Российская Торговая Система» и Фондовая биржа «Санкт-Петербург».

В течение 2004 года капитализация ОАО «Башкирэнерго» увеличилась на 15% с 280,6 млн. долларов США на конец 2003 года до 323,2 млн. долларов США на конец 2004 года.

Динамика изменения рыночной капитализации ОАО «Башкирэнерго», млн. USD



Дивидендная история

С 1995 года ОАО «Башкирэнерго» ежегодно объявляет о выплате дивидендов, и, начиная с 1996 года, постоянно увеличивает размер общего фонда дивидендов.

Размер дивиденда, начисленный на 1 акцию, *руб./акция*

Категория акций	за 2000 г.	за 2001 г.	за 2002 г.	за 2003 г.	за 2004 г.*
обыкновенные	0,035	0,1	0,25	0,30	0,366
привилегированные типа А	0,55	0,6	0,75	0,75	0,775

* Рекомендован Советом директоров для утверждения годовым общим собранием акционеров

Суммы начисленных и выплаченных дивидендов, *тыс. руб.*

	за 2000 г.		за 2001 г.		за 2002 г.		за 2003 г.		за 2004 г.*
	Начисл.	Выплат.	Начисл.	Выплат.	Начисл.	Выплат.	Начисл.	Выплат.	Начисл.
Фонд дивидендов	64 027	64 488	134 304	133 074	298 213	295 900	350 346	345 831	420 414
<i>в том числе</i>									
на обыкновенные акции	36 493		104 267		260 667		312 800		381 617
на привилегированные акции типа А	27 534		30 037		37 546		37 546		38 797

* Рекомендован Советом директоров для утверждения годовым общим собранием акционеров.

По состоянию на 01.03.2005 г. общая сумма невыданных дивидендов за 2003 год по всем категориям акций Общества составляет 4 515 тыс. руб. Это дивиденды лиц, зарегистрированных в реестре акционеров, по которым отсутствуют или не соответствуют действительности реквизиты для перечисления Обществом дивидендов.

Облигации

ОАО «Башкирэнерго» стала первой среди региональных энергетических компаний, разместившей корпоративные облигации. Облигации были размещены двумя выпусками, общий объем которых составил 1 млрд. руб.

Первый выпуск облигаций был размещен 12 сентября 2002 г., второй выпуск — 26 февраля 2004 г. По облигациям выплачивается полугодовой купон в размере 20% годовых для облигаций серии 1 и 10,69% — для серии 02. Выпуски облигаций имеют различную структуру, обеспечивая тем самым интерес к ценным бумагам различного круга инвесторов. На конец 2004 года облигации серии 1 ОАО «Башкирэнерго» торговались на уровне 107% от номинала, облигаций серии 02 — 101,1% от номинала.

В настоящее время облигации серии 1 и серии 02 допущены к обращению на Московской межбанковской валютной бирже в разряде внесписочных ценных бумаг. В 2004 году Компания выплатила дважды сумму купона по облигациям серии 1 и один купон по облигациям серии 02. Общая сумма купонных выплат в 2004 году составила 126,65 млн. руб.

Справочная информация

Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго»

Государственная регистрация

Свидетельство о государственной регистрации № 313 от 02.11.1992 г.
Свидетельство серии 02 № 004576030 от 17.10.2002 г.
ОГРН: 1020202769146

Юридический и почтовый адрес

450000, Российская Федерация,
г. Уфа, ул. К. Маркса, 30
Телефон: +7 3472 220380
E-mail: aknc00@bashen.elektra.ru

Подразделение ИАП ОАО «Башкирэнерго» в г. Москва

Россия, 107066, г. Москва,
ул. Доброслободская, д. 6, кор. 2
Телефон: +7 095 9339020

Пресс-служба ОАО «Башкирэнерго»

Пресс-секретарь
Абраменко Вячеслав Васильевич
Телефон: +7 3472 797499
E-mail: osobe@bashen.elektra.ru

Секретарь Совета директоров и Правления

Каленова Светлана Николаевна
Телефон: +7 3472 797039
E-mail: sku@bashen.elektra.ru

Справочная служба для акционеров

450000, Российская Федерация,
г. Уфа, ул. К. Маркса, 30,
комната № 101
Телефон: +7 3472 797021
E-mail: sku5@bashen.elektra.ru

Реестродержатель

Открытое акционерное общество
«Центральная регистратура»
Российская Федерация, 450112, РБ,
г. Уфа, ул. Л. Толстого, д. 11
Номер лицензии 01227
Телефон: +7 3472 603428

ОАО «Башкирэнерго» в торговых системах

Российская Торговая Система
(BEGYG, BEGYPG),
Фондовая биржа «Санкт-Петербург»
(BEGYG, BEGYPG)
ММВБ
(Башкирэн1в, Башкирэн2в)

Аудитор

Общество с ограниченной ответственностью
Фирма «ДДМ-Аудит» 450098, г. Уфа,
ул. Российская, 98/2
Телефон/Факс: +7 3472 770350

Банковские реквизиты

ОАО «Урало-Сибирский Банк» г. Уфа
Расчетный счет:
№ 40702810100000000863
Корреспондентский счет:
№ 30101810600000000754
БИК: 048073754
ИНН: 0275000990

ОАО «Башкирэнерго» в Интернете
www.bashkirenergo.ru

Содержание

Обращение Председателя Совета директоров	2
Обращение генерального директора	3
Основные итоги года	4
Основные события года	5
Регион	6
Общество. Корпоративное управление	7
<i>Основные сведения</i>	8
<i>Имущественный комплекс и структура собственности</i>	9
<i>Органы управления и контроля</i>	12
<i>Основные принципы корпоративного управления</i>	13
<i>Совет директоров ОАО «Башкирэнерго»</i>	14
<i>Правление ОАО «Башкирэнерго»</i>	16
<i>Кадровая и социальная политика</i>	18
Производство и передача энергии	21
<i>Производство энергии</i>	22
<i>Энергосбережение</i>	25
<i>Передача энергии</i>	25
<i>Ремонтная деятельность</i>	26
<i>Охрана природы</i>	27
<i>Работа на ФОРЭМ</i>	28
Инвестиции и инновации	29
<i>Инвестиционная деятельность</i>	30
<i>Перспективы технического переоснащения и развития Общества</i>	31
<i>Внешнее сотрудничество</i>	34
Энергосбытовая деятельность	35
<i>Внутренний рынок энергии</i>	36
<i>Работа с потребителями</i>	37
Финансовая отчетность	39
<i>Бухгалтерский баланс</i>	40
<i>Отчет о прибылях и убытках</i>	40
<i>Комментарий к изменениям в составе бухгалтерского баланса</i> <i>и отчета о финансовых результатах</i>	41
<i>Аудиторское заключение</i>	42
Анализ финансовых результатов	43
<i>Обзор основных экономических показателей</i>	44
<i>Анализ финансового состояния</i>	45
Уставный капитал и ценные бумаги	47
<i>Уставный капитал и акции Общества</i>	48
<i>Рынок акций</i>	48
<i>Дивидендная история</i>	49
<i>Облигации</i>	49
Справочная информация	50



Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т
О А О « Б А Ш К И Р Э Н Е Р Г О »
З А 2 0 0 4 Г О Д

