

Открытое акционерное общество «Саратовская ГЭС»

Годовой отчет / 2006





Содержание

Общие сведения об Обществе. Положение в отрасли	_ 4
Обращение к акционерам	- 6
Раздел 1. Развитие Общества	
• Основные направления развития Общества	ç
Целевая модель ГидроОГК	. 10
• Управления рисками	
/ inpublication of the control of th	- 15
Pagada 2 Vongonarupuda venapaduua	
Раздел 2. Корпоративное управление	22
• Принципы корпоративного управления	
• Работа органов управления и контроля	
• Уставный капитал	
• Структура акционерного капитала	
• Корпоративное управление ДЗО	_ 30
Раздел 3. Производство и сбыт	
• Основные производственные показатели	34
• Энергосбытовая деятельность	
эпергосовнован долгольность	- 5,
Раздел 4. Экономика и финансы	
• Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности	42
• Показатели финансовой устойчивости,	
платежеспособности и ликвидности Общества	47
• Распределение прибыли и дивидендная политика	
Раздел 5. Инвестиции и инновации	
• Инвестиции и инновации	_ 52
Раздел 6. Социальная ответственность	
• Кадровая и социальная политика	E /
• Техническая и социальная безопасность	
• Охрана окружающей среды	
Благотворительные программы	
Участие в некоммерческих организациях	
- 7 частие в некоттерческих организациях	_ 03
Справочная информация для акционеров	- 66
Приложения ~~~~	- 69





Общие сведения об Обществе. Положение в отрасли

ОАО «Саратовская ГЭС» входит в Холдинг «ГидроОГК». В настоящее время функции единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей компании ОАО «УК ГидроОГК». Саратовская ГЭС является одним из узловых системообразующих пунктов сети электроснабжения России. Это седьмая ступень Волжско-Камского каскада, одна из крупнейших и самая низконапорная среди всех его гидроэлектростанций. Саратовская ГЭС расположена в 1040 км от устья реки Волги, на границе Нижнего и Среднего Поволжья, недалеко от города Балакова. Строительство ГЭС началось в 1956 году, а в 1967-м она была принята в промышленную эксплуатацию. В непосредственной близости от ГЭС расположен крупный промышленный центр Саратовской области со значительным индустриальным комплексом крупнейших химических предприятий, и один из самых мощных в стране центров электроэнергетики (Саратовская ГЭС, Балаковская АЭС, ТЭЦ, которыми вырабатывается четвертая часть электроэнергии Поволжского региона и 3% электроэнергии России). Гидроэлектростанция выполняют регулирующую роль в ЕЭС России, обеспечивая поддержание стандартной частоты и покрывая пиковую часть графика нагрузки.



Табл. I ОАО «Саратовская ГЭС» в цифрах

Показатели	Единицы измерения	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Установленная мощность	МВт	1360	1360	1360
Выработка электроэнергии	млн кВт∙ч	6225,7	5942,2	5468,1
Полезный отпуск		6122,5	5839,2	5337,5
электроэнергии	млн кВт∙ч	-	-	-
Выручка	млн руб.	1152,828	1769,664	1805,052
Чистая прибыль	млн руб.	-20,315	288,049	342,725
Дивиденды				
на I обыкновенную акцию*	руб.	-	-	22,1308



Основные события 2006 года

Февраль	После реконструкции введен в работу гидроагрегат № 6 мощностью 60 МВт
Март	На Саратовской ГЭС подписан коллективный договор
Март	На двух гидроагрегатах Саратовской ГЭС внедрена новая система
	автоматизированного управления (САУ)
Апрель	После реконструкции был введен в работу гидроагрегат № 14 мощностью 60 МВт
Июнь	Исполнилось 50 лет с начала строительства Саратовского гидроузла
Июль	На Саратовской ГЭС завершен экологический аудит, консультанты ЕБРР
	зафиксировали соответствие российским и европейским экологическим нормам
Сентябрь	После года реконструкции открыт пешеходный мост через здание Саратовской
	гидростанции, соединяющий левый и правый берега Волги
Октябрь	Выдан паспорт готовности ОАО «Саратовская ГЭС» к работе в условиях осенне-
	зимнего периода 2006/2007 года
26 ноября	Исполнилось 35 лет подписанию Акта Госприемки Саратовской ГЭС и Саратовского
	гидроузла в промышленную эксплуатацию

^{*}В таблице представлена информация о размерах начисленных Обществом дивидендов на 1 обыкновенную акцию в 2006 году – за 2005 год.

Уважаемые акционеры!

Компанией сделан еще один шаг длиною в год! Год, в котором произошли важные события для отечественной гидроэнергетики, для Холдинга «ГидроОГК», для ОАО «Саратовская ГЭС».

Одним из главных итогов 2006 года является завершение формирования единой Федеральной гидрогенерирующей компании как холдинга и подтверждения на практике эффективности такого шага. Консолидация более чем половины гидроэнергетических активов нашей страны позволила уже на второй год с момента образования ГидроОГК приступить к решению масштабных и амбициозных задач, направленных на достижение стратегических целей ГидроОГК: обеспечению надежной работы Единой энергосистемы, развитию возобновляемой энергетики в России и росту стоимости компании.

В этом году было уделено большое внимание вопросам совершенствования системе безопасности гидротехнических сооружений и бесперебойного, надежного снабжения Сибири электроэнергией. Были разработаны и приняты несколько основополагающих документов: впервые в электроэнергетике разработаны долгосрочная, до 2020 года, среднесрочная, на 5 лет, и годовая программы модернизации станций, предусматривающие перелом тенденции старения оборудования и заложившие переход к принципиально новым технологическим решениям. Принята Единая техническая политика ОАО «ГидроОГК». ОАО «Саратовская ГЭС» в 2006 году провела ряд значимых мероприятий, направленных на поддержание на высоком уровне надежности оборудования, повышение производительности ГЭС, внедрение новых технологий.

Также в рамках работы по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации ГЭС было уделено немалое

внимание работе с персоналом: проведены аттестация рабочих мест, обучение персонала, выполнялись мероприятия по промышленной безопасности и контролю за оборудованием станции. Была разработана и принята Программа реализации экологической политики на 2006–2008 годы.

Общество выполнило в 2006 году ключевые показатели эффективности, утвержденные Советом директоров, и достигло следующих результатов: выработка электроэнергии на Саратовской ГЭС в 2006 году составила 5468,1 млн кВтч, полезный отпуск – 5337,5 млн кВт2 рtч. Выручка от продаж составляет 1 805 052 тыс. руб., а чистая прибыль – 342 725 тыс. руб.



В 2006 году была проведена подготовительная работа для следующего, основного этапа реализации целевой модели ОАО «ГидроОГК» – формирования Единой операционной компании. С 2005 года ОАО «Саратовская ГЭС» входит в Холдинг ОАО «ГидроОГК». Формирование операционной компании будет происходить в 2007–2008 годах. В 2007 году начнется процесс реорганизации 100%-ных дочерних компаний ОАО «ГидроОГК» в его филиалы, в том числе и ОАО «Саратовская ГЭС».

ОАО «ГидроОГК» и ОАО «Саратовская ГЭС» уделялось в минувшем году большое внимание работе по развитию персонала, формированию кадрового резерва. Многие сотрудники Общества прошли обучение и повысили квалификацию по различным направлениям. Мы намерены и дальше развивать свои кадры, проводить политику обучения и поиска кадров для гидроэнергетики среди учащихся средне-специальных и высших учебных заведений.

Среди ключевых задач на 2007 год мы выделяем для себя обеспечение надежной и безаварийной работы ГЭС, максимизацию выручки, совершенствование системы управления технологическими и бизнеспроцессами, развитие персонала.

От лица Федеральной гидрогенерирующей компании и Управляющей компании «ГидроОГК» позвольте поблагодарить вас за доверие, которое вы оказываете нам, и выразить надежду, что и в 2007 году наша совместная работа будет так же эффективна и направлена на усиление роли компании в экономике страны.

Председатель Совета директоров ОАО «Саратовская ГЭС»

Т.Г. Дмитренко

Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»

В.Ю. Синюгин





Развитие Общества



Основные направления развития Общества

Задачи Мероприятия

Обеспечение системной надежности и безопасности Реализация перспективной программы ТПиР, включая модернизацию оборудования, основными целями которой являются:

- повышение надежности, безопасности и эффективности работы Общества за счет обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс;
- сокращение ремонтных затрат (в результате перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт по состоянию за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием Общества, а также замены оборудования Общества на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вновь вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций);
- комплексная автоматизация всех технологических процессов Общества, базирующаяся на микропроцессорной технике и современных программных средствах, позволяющих реализовать оптимизационные алгоритмы управления оборудованием, с интеграцией в построение единой системы управления ГЭС;
- увеличение установленной мощности ГЭС.





Задачи	Мероприятия
Обеспечение при- емлемого уровня доходности для акционеров	Реализация мероприятий по переходу к целевой модели, в результате чего Общество войдет в операционную компанию ОАО «ГидроОГК». Централизация сбытовой деятельности Общества с крупнейшим акционером Общества – ОАО «ГидроОГК» (как следствие – концентрация компетенций по работе на рынке и эффективное рас-
Развитие человече- ских ресурсов	пределение бизнес-процессов). Разработка и осуществление современной программы развития персонала, включающей требования к уровню подготовки, аттестацию, программу продвижения, создание кадрового резерва, целевое обучение, систему стимулирования и мотивации труда сотрудников Общества.
Повышение операционной эффективности	Реализация мероприятий по повышению эффективности бизнес- и технологических процессов, оптимизации стоимости владения активами путем внедрения системы управления активами и фондами, системы управления водно-энергетическими режимами и комплексной автоматизации всех технологических процессов.



Целевая модель ОАО «ГидроОГК»1

В настоящий момент в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании. Основная цель реформирования электроэнергетики России — повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. Цели и задачи реформы определены постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». В ходе реформы меняется структура отрасли: осуществляется разделение естественномонопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций, и вместо прежних вертикально интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Генерирующие, сбытовые и ремонтные компании в перспективе

Раздел № 1. Развитие Общества

станут преимущественно частными и будут конкурировать друг с другом. В естественномонопольных сферах, напротив, происходит усиление государственного контроля.

Таким образом, создаются условия для развития конкурентного рынка электроэнергии, цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе цели и задачи реформирования были конкретизированы в «Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2005–2008 годы «5+5».

Целевая структура отрасли электроэнергетики

Табл. 2



Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 года № 526, на базе гидроэнергетических активов в качестве дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» создана оптовая гидрогенерирующая компания – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «ГидроОГК»). Государственная регистрация ОАО «ГидроОГК» состоялась 26 декабря 2004 года.

Перечень гидроэнергетических активов, подлежащих включению в состав ОАО «ГидроОГК», определен Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 года № 1254-р (в редакции от 25.10.2004 г.) «О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии».

ОАО «ГидроОГК» осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования

¹ Информация по данному разделу в части целевой модели ГидроОГК представлена по состоянию на 01. 03. 2007 года.



Структура Холдинга ОАО «ГидроОГК» (на 31. 12. 2006 г.)

Рис. 2



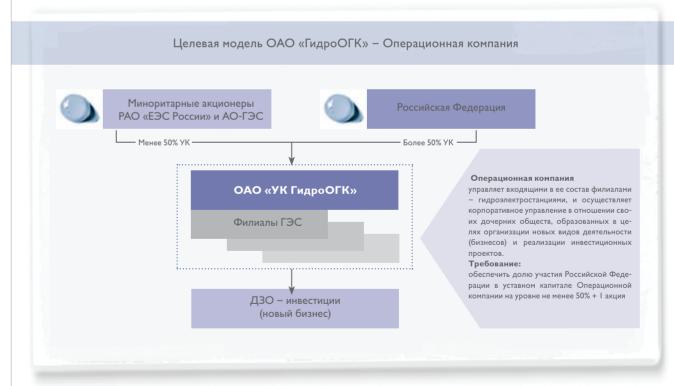


Раздел № 1. Развитие Общества

оптового рынка электроэнергии, осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоения возобновляемых источников электрической энергии.

С 2005 года ОАО «Саратовская ГЭС» входит в Холдинг ОАО «ГидроОГК» (100% – 1 акция ОАО «Саратовская ГЭС» внесены ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату уставного капитала ОАО «ГидроОГК» при учреждении). В дальнейшем планируется участие ОАО «Саратовская ГЭС» в формировании Операционной компании ОАО «ГидроОГК», которая предусмотрена Целевой моделью формирования ОАО «ГидроОГК» (одобрена решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 30.09.2005 г.).

Рис. 3



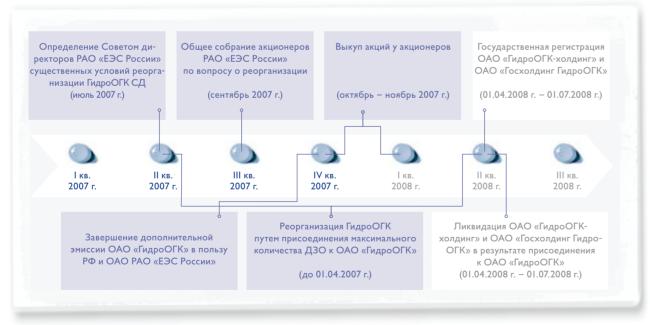


Основные преимущества Операционной компании:

- Концентрация компетенций для принятия необходимых стратегических решений, возможность быстрого и эффективного принятия решений.
- Консолидация инвестиционных ресурсов и возможность их перераспределения.
- Эффективное управление финансовыми потоками, высокая финансовая маневренность, снижение стоимости привлекаемых компанией ресурсов.
- Возможность использования при формировании системы управления эффектов масштаба и синергетических эффектов.
- Эффективное распределение функций и бизнес-процессов в компании и ее филиалах.
- Реализация миссии и целей деятельности компании.

Формирование Операционной компании ОАО «ГидроОГК» будет осуществляться в течение 2007–2008 годов путем присоединения к ОАО «ГидроОГК» всех ДЗО ОАО «ГидроОГК», а также акционерных

Рис. 4 Основные мероприятия и примерные сроки реализации Целевой модели в 2007-2008 годах





Раздел № 1. Развитие Общества

обществ, создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» (ОАО «ГидроОГК-холдинг», ОАО «Госхолдинг-ГидроОГК»).

Доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «ГидроОГК» на уровне не менее 50% + 1 акция будет обеспечиваться путем внесения принадлежащих Российской Федерации акций ОАО «Госхолдинг-ГидроОГК», создаваемого в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России».

Установленная мощность ОАО «ГидроОГК» – операционной компании (без учета дочерних и зависимых обществ) составит 21 411,5 МВт.



Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, реализацию электроэнергии, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества.

Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками. В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Основные региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества, т.к. с I мая 2006 года в соответствии с договором аренды энергетического оборудования, договором на оказание услуг по эксплуатации и ремонтам оборудования Общество прекратило осуществлять деятельность по продаже электрической энергии на всех рынках сбыта электроэнергии и мощности.

Все региональные риски, связанные с результатами энергосбытовой деятельности, несет на себе OAO «ГидроОГК».



Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес-планов Общества всегда прогнозируется и учитывается темп инфляции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, так как имеет ссудную задолженность только перед ОАО «ГидроОГК» и его ДЗО.

Риски тарифного регулирования

Существенные политические риски для Общества связаны с государственным регулированием тарифов, в частности с возможностью утверждения тарифов, неадекватных затратам Общества. Для управления указанными рисками сбытовая деятельность, в т. ч. работа по формированию тарифно-балансовых решений, ведется в рамках единой сбытовой службы ОАО «ГидроОГК». По мере либерализации рынка электроэнергии данные риски будут снижаться.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски компании сводятся к инфляционным.

Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связанный с возможными кассовыми разрывами, нивелируется следующими инструментами:

- установлением в условиях договоров поставки основных товаров, работ и услуг отсрочки платежа на уровне не ниже усредненного срока погашения задолженности дебиторами Общества;
- планированием ежедневного платежного календаря (дат денежных поступлений и выплат);
- установлением овердрафтов на расчетные счета Общества;
- созданием резерва (неснижаемого остатка) денежных средств на счетах Общества.



Раздел № 1. Развитие Общества

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

С І мая 2006 года Общество заключило договоры аренды энергетического оборудования и договоры о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с ОАО «ГидроОГК». С момента передачи генерирующего оборудования в аренду ОАО «ГидроОГК» Общество прекратило осуществлять деятельность по продаже электрической энергии на всех рынках сбыта электроэнергии и мощности.

Все рыночные риски, связанные с результатами энергосбытовой деятельности, несет на себе ОАО «ГидроОГК».

Кредитные риски

Вероятные потери связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства.

В настоящее время кредитный риск для Общества минимален, так как все условия расчетов определены в условиях договоров аренды энергетического оборудования и о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с ОАО «ГидроОГК».

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения в Обществе бухгалтерией постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества (например, связанные с введением в действие с 01.01.2007 года Водного кодекса Российской Федерации) может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Общества поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами.



Риски корпоративного управления

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Для минимизации данного риска Общество при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Экологические и социальные риски

Общество исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества. Экологические риски выражаются в возможности превышения отметок плотины (водохранилища) в верхнем или нижнем бьефах. Превышение уровня водохранилища в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные, жилые объекты, природные комплексы. Для недопущения подтопления предусмотрены защитные дамбы и сооружения. В обязанность владельцев гидротехнических сооружений входит поддержание их в надлежащем состоянии, осуществление своевременных ремонтов разрушающихся участков. Общество, со своей стороны, своевременно на основании метеопрогнозов на период паводков извещает водопользователей о возможных изменениях уровня реки для принятия ими необходимых защитных мер.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах, ведет благотворительную деятельность.

Риски реформирования

Специфические риски, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли России, выражаются в неопределенности в завершающем этапе реформы (в том числе в части окончательной конфигурации ГидроОГК).

Раздел № 1. Развитие Общества

Производственные риски

Гидроэлектростанции играют значительную роль в обеспечении необходимого качества электроснабжения, участвуя в покрытии неравномерной части суточных графиков нагрузки, осуществляя роль кратковременного оперативного и аварийного резерва мощности.

Из-за достаточно жесткого режима эксплуатации основного оборудования станций провоцируется прогрессирующий процесс его старения. Неудовлетворительное состояние оборудования из-за его физического и морального износа является основной причиной возникновения производственных рисков, основными из которых являются:

- угроза полноценного выполнения гидроэлектростанцией общесистемных режимных и регулирующих функций (регулирования частоты, напряжения и т.д.), что влечет за собой неиспользование возможностей, появляющихся в процессе преобразований электроэнергетической отрасли;
- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;
- наступление неблагоприятных экологических последствий;
- угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями. Управление производственными рисками Общества лежит в основе системы принятия технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции; ремонтов и технического обслуживания).

Риски неопределенности выработки энергии (риск «водности»)

Риск неопределенности выработки энергии для Общества заключается в невозможности определить объем произведенной энергии, что может приводить к отклонению фактических значений от плановых или прогнозных. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по поставке электроэнергии на НОРЭМ. Учитывая то, что Общество в настоящее время не осуществляет деятельности по продаже электрической энергии на всех рынках сбыта электроэнергии и мощности, минимизация данного риска осуществляется в рамках единой сбытовой службы ОАО «ГидроОГК» посредством следующих мероприятий:

- подготовка предложений по изменению нормативной базы в части свободы внутрисуточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи на данный объем ценовых заявок;
- заключение двусторонних договоров на РСВ;
- защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при ФАВР России.





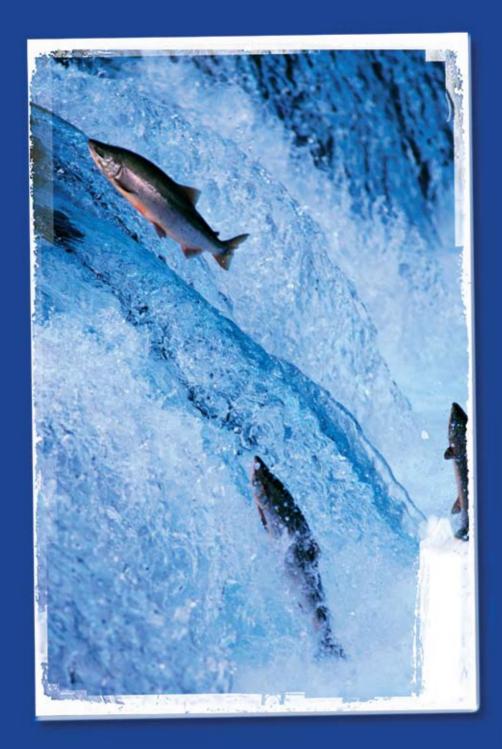
Корпоративное управление



Корпоративное управление в ОАО «Саратовская ГЭС» направлено не только на формирование положительного образа Общества в глазах его стейкхолдеров, но и на контроль и снижение рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей ОАО «Саратовская ГЭС» и успешное осуществление своей деятельности.

Деятельность ОАО «Саратовская ГЭС» базируется на следовании принципам корпоративного управления, основанным на требованиях законодательства в области корпоративного права, рекомендациях Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России и стандартах передовой практики корпоративного управления.







Принципы корпоративного управления

Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

Ответственность

Общество исходит из признания законом прав и интересов заинтересованных лиц (акционеров, потенциальных инвесторов, контрагентов, потребителей, государственных органов) и способствует активному сотрудничеству с последними в целях создания благосостояния, рабочих мест и обеспечения финансовой устойчивости. Общество придает большое значение вопросам экологии и социальной ответственности.

Прозрачность

Система корпоративного управления Общества обеспечивает предоставление всем заинтересованным лицам полной и достоверной информации об Обществе и его деятельности, не уклоняясь при этом от раскрытия негативной информации, в объеме, позволяющем сформировать наиболее полное представление об Обществе и о результатах его деятельности.

Подотчетность

Корпоративное управление в Обществе обеспечивает стратегическое руководство Обществом, эффективный контроль за менеджментом со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров акционерам.



Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества.
- Совет директоров Общества.
- Единоличный исполнительный орган (Управляющая компания).

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.



Раздел № 2. Корпоративное управление

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2006 года состоялось три Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 22 марта 2006 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2005 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2005 финансового года, принято решение о выплате дивидендов, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, а также принято решение не производить выплату вознаграждений членам Совета директоров Общества по результатам 2005 финансового года, а также по итогам выплаты промежуточных дивидендов в 2006 году.

17 августа 2006 года Общим собранием акционеров Общества принято решение об одобрении крупной сделки, связанной с выдачей Обществом поручительства по кредиту, привлекаемому ОАО «ГидроОГК». 25 декабря 2006 года Общее собрание акционеров приняло решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам 9 месяцев 2006 года.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Саратовская ГЭС», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров − Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 06.02.2004 года, Протокол № 954пр/3.

В отчетном году Совет директоров провел 18 заседаний, на которых рассмотрено 88 вопросов.

Советом директоров принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, об участии Общества в других организациях, в том числе

в некоммерческих организациях, регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных на 2006 год планов и программ.

В том числе на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2006 год.
- Ключевые показатели эффективности (КПЭ) Общества на 2006 год.
- Программа модернизации систем телемеханики и связи Общества.
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества.
- Программа ремонтов Общества на 2006 год.
- Программа технического перевооружения и реконструкции Общества на 2006 год.
- Программа страховой защиты Общества на 2006 год.
- Годовая комплексная программа закупок на 2006 год.
- Порядок взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество.

В отчетном году на заседаниях Совета директоров одобрены І крупная сделка; І сделка, предметом которой являются внеоборотные активы в размере от 10% балансовой стоимости этих активов; 2 сделки, предметом которых являются работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25% балансовой стоимости активов Общества; 2 сделки, связанные с передачей в аренду имущества Общества, целью использования которого является производство электрической энергии: а также дополнительное соглашение к договору о передаче полномочий исполнительного органа ОАО «Саратовская ГЭС».

По инициативе Совета директоров проведено 2 внеочередных Общих собрания акционеров по вопросам об одобрении договора поручительства и кредитного договора, являющихся крупными сделками, о выплате (объявлении) дивидендов по результатам 9 месяцев 2006 года.

Иски к членам Совета директоров в отчетном году не предъявлялись.

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Саратовская ГЭС» вознаграждений и компенсаций (утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров от 22.03.2006 года (протокол от 29.03.2006 года). За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным



Раздел № 2. Корпоративное управление

Состав Совета директоров ОАО «Саратовская ГЭС» (избран годовым Общим собранием акционеров 22. 03. 2006 г., протокол от 29. 03. 2006 г.)

Дмитренко Татьяна Герасимовна

Год рождения: 1948

Председатель Совета директоров - начальник Департамента - Аппарата Генерального директора

ОАО «УК ГидроОГК»

Горина Галина Викторовна Год рождения: 1962

- начальник Управления земельных и имущественных отношений Департамента организационного проектирования, бизнес-процессов

и учета имущества ОАО «УК ГидроОГК»

Козлов Евгений Иванович Год рождения: 1959

- руководитель Дирекции по работе с государственным финансировани-

ем ОАО «ГидроОГК»

Белкин Павел Владимирович

Год рождения: 1976

- начальник Департамента финансового и экономического планирования

ОАО «УК ГидроОГК»

Попов Виктор Николаевич

Год рождения: 1964

- советник Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»

Петрова Юлия Владимировна

Год рождения: 1981

- главный эксперт Департамента корпоративного управления

ОАО «УК ГидроОГК»

Юхневич Юрий Брониславович

Год рождения: 1976

- главный эксперт Департамента стратегии Центра управления реформой

ОАО РАО «ЕЭС России»

тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение 7 (семи) календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная указанному составу Совета директоров Общества в 2006 году, составила 702 579 рублей.





Единоличный исполнительный орган

Полномочия единоличного исполнительного органа Общества осуществляются управляющей организацией

Табл. 3 Краткие сведения об Управляющей организации

Наименование	Открытое акционерное общество «Управляющая
	компания ГидроОГК» (ОАО «УК ГидроОГК»)
Наименование на английском языке	JSC «RusHydro Management company» («RusHydro MC»)
Местонахождение	Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8
Почтовый адрес	119311, Российская Федерация, г. Москва,
	проспект Вернадского, д. 8а
Дата государственной регистрации	16 апреля 2001 года
Структура акционерного капитала	100% - 1 акция ОАО «УК ГидроОГК» принадлежит
	ОАО «ГидроОГК», І акция – ОАО РАО «ЕЭС России»

Основания для передачи полномочий:

Основания для передачи полномочий:

- Решение Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 30 января 2004 года (протокол от 30.01.2004 г. № 949).
- Договор о передаче полномочий исполнительного органа ОАО «Саратовская ГЭС» № 8/I от 30.01.2004 года (в редакции № I от 25.11.2005 г.).

Управляющая организация осуществляет права и исполняет обязанности Единоличного исполнительного органа Общества в том объеме и с теми ограничениями, которые определены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества и договором, заключенным с Обществом.

I августа 2005 года решением Совета директоров ОАО «УК ГидроОГК» (протокол № 30) Генеральным директором ОАО «УК ГидроОГК» избран Синюгин Вячеслав Юрьевич.

Синюгин Вячеслав Юрьевич Год рождения: 1969

Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России» Председатель Правления ОАО «ГидроОГК» Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»

Раздел № 2. Корпоративное управление

Выплата вознаграждения управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества «Саратовская ГЭС» № 8/I от 30.01.2004 года (в редакции № I от 25.11.2005 г).

В соответствии с указанным Договором, стоимость услуг Управляющей организации состоит из двух частей: постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утвержденной Обществом сметы расходов и переменная составляющая стоимости услуг.

Размер стоимости услуг Управляющей организации за год не может превышать 2% балансовой стоимости активов Общества.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Управляющей организации в 2006 году, составила 17 578 940 руб. (без учета НДС).

Управляющей организации в 2006 году компенсированы расходы в размере 30 847 850,49 руб. (без учета HДC).



Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Саратовская ГЭС», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров − Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 06.02.2004 года, протокол № 954пр/3.

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Саратовская ГЭС» вознаграждений и компенсаций (утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России, протокол от 06.02.2004 г. № 954пр) за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением, в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Состав Ревизионной комиссии ОАО «Саратовская ГЭС»

(избрана годовым Общим собранием акционеров – Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 23. 05. 2006 года, протокол № 1459пр/I)

Председатель комиссии
Полякова Татьяна Васильевна

 Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО PAO «ЕЭС России»

Красноглазова Надежда Сергеевна Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Гринь Ирина Александровна

– Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК

ГидроОГК»

Лукашов Артем Владиславович

- Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала OAO

«УК ГидроОГК»

Гайнанова Санифа Зуфаровна

- Главный бухгалтер ОАО «Воткинская ГЭС»



Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2006 года уставный капитал ОАО «Саратовская ГЭС» составляет 12 249 444 000 (двенадцать миллиардов двести сорок девять миллионов четыреста сорок четыре тысячи) руб.

Табл. 4 Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций, шт.	12 249 444
Номинальная стоимость І акции, руб.	1 000
Общая номинальная стоимость, руб.	12 249 444 000



Раздел № 2. Корпоративное управление

Э	миссия І
Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	Бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	I 000 руб.
Количество акций	12 365 000 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	12 365 000 000 py6.
Государственный регистрационный номер выпуска	I-0I-50065-A
Дата государственной регистрации выпуска	09. 04. 2004 г.
Орган, осуществивший государственную реги-	
страцию выпуска	ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	05. 12. 2003 г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска	
ценных бумаг	09. 04. 2004 г.
Орган, осуществивший государственную реги-	
страцию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФКЦБ России

На основании решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Саратовская ГЭС» (Протокол от 12.01.2006 г.), Свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о государственной регистрации изменений в учредительные документы от 27.01.2006 года произошло уменьшение количества ценных бумаг путем погашения 115 556 (сто пятнадцать тысяч пятьсот пятьдесят шесть) штук акций.





Структура акционерного капитала

Табл. 6

	Доля в уставном капи	тале по состоянию на:
Наименование владельца ценных бумаг	01. 01. 2006 г.	31. 12. 2006 г.
OAO PAO «ЕЭС России»	I штука	I штука
Открытое акционерное общество		
«Федеральная гидрогенерирующая	12 249 443 шт.,	12 249 443 шт.,
компания» (ОАО «ГидроОГК»)	99,06%	100% - 1
ОАО «Саратовская ГЭС»	115 556 шт.,	
(акции неоплаченные)	0,93%	нет
Физические лица, прочие юридические		
лица и номинальные держатели	нет	нет
Федеральная собственность	нет	нет
Собственность субъекта РФ	нет	нет



Корпоративное управление ДЗО

Корпоративное управление в отношении ДЗО осуществляется в соответствии с Порядком взаимодействия ОАО «Саратовская ГЭС» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «Саратовская ГЭС», утвержденным Советом директоров Общества 20. 11. 2006 г.

В соответствии со ст. 15.1 Устава Общества, Совет директоров ОАО «Саратовская ГЭС» определяет позицию Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- Об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО.
- О реорганизации, ликвидации ДЗО.
- Об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий.
- Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями.

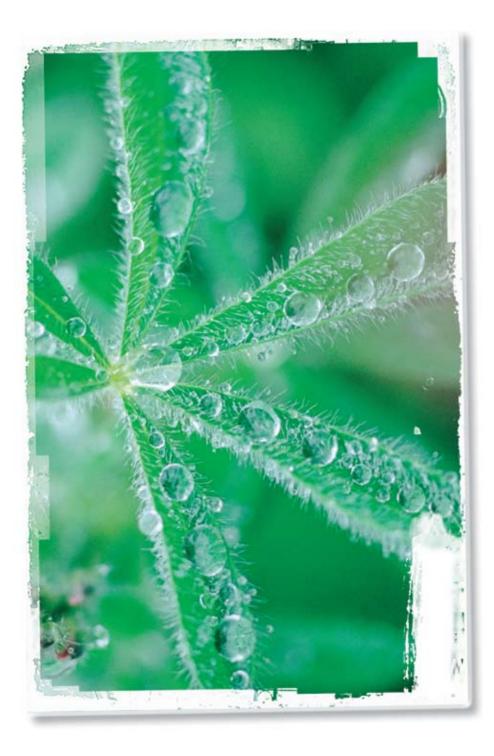


- Об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций.
- О размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции.
- О дроблении, консолидации акций ДЗО.
- Об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО.
- Об участии ДЗО в других организациях.
- О внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО.
- Иные вопросы.

Дочерние и зависимые общества ОАО «Саратовская ГЭС»

Наименование ДЗО (местонахождение)	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2006 г.	Единоличный исполнительный орган
ОАО «Малая Мезенская ПЭС», РФ, г. Санкт- Петербург	Создание и освоение новой техники и техно-логий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов, создание условий для развития энергетического комплекса	3 500 000 py6., 100%	-	Генеральный директор – Савченков Степан Николаевич
ОАО «Загорская ГАЭС-2», РФ, Московская область, Сергиево-Посадский район, п. Богородское	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов энергетики; выполнение функций генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики	150 000 py6., 100%	-	Генеральный директор – Магрук Владимир Иванович





Раздел № 2. Корпоративное управление

	именование ДЗО стонахождение)	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2006 г.	Единоличный исполнительный орган
Бур Аму Них п. Н	О «Нижне- рейская ГЭС», РФ, урская область, жнебурейский район, Новобурейский, Советская, д. 49	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов энергетики; выполнение функций генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики	150 000 py6., 100%	-	Генеральный директор – Гаркин Александр Сергеевич
ГЭ(дер лас	О «Нижне-Зейская С», Российская Ферация, Амурская обть, г. Благовещенск, Зейская, д.225/3	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов энергетики; выполнение функций генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики	150 000 py6., 100%	-	Генеральный директор – Емельяненко Борис Максимович
ГЭI Сах	.О «Южно-Якутский К», РФ, Республика ка (Якутия), г. Алдан, Линейная, д. 4	Организация (вы- полнение функций Заказчика) опытно- конструкторских и научно-сследовательских работ в целях создания новых технологий в сфере строительства и эксплуатации объектов электроэнергетики и дру- гих объектов промыш- ленного и гражданского назначения	10 000 000 py6., 100%		Генеральный директор – Угловский Сергей Борисович





Производство и сбыт



Основные производственные показатели

Структура и объем выработки и отпуска электроэнергии

Табл. 7 Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии ОАО «Саратовская ГЭС»

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2004 г.	2005 г.	2006
	V	MD	1270	1270	1270
1	Установленная мощность	МВт	1360	1360	1360
2	Располагаемая мощность	МВт	1314,9	1302,1	1336,8
3	Рабочая мощность	МВт	1114,2	1068,1	1083,0
4	Собственное потребление мощности	МВт	11,7	11,8	14,8
5	Сальдо-переток мощности	МВт	878,6	864,5	839,2
6	Выработка электроэнергии – всего	млн кВт₊ч	6225,7	5942,2	5468,
7	Расход электроэнергии на собственные нужды – всего:	млн кВт₊ч	32,1	31,7	30,4
7.1.	на производство электроэнергии	млн кВт.ч	32,1	31,7	30,4
7.2.	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,5	0,5	0,6
8	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт₊ч	6193,6	5910,5	5437,7
9	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	млн кВт₊ч	71,1	71,3	100,2
9.1.	то же в % к отпуску с шин	%	1,1	1,2	1,8
10	Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)	млн кВт.ч	6122,5	5839,2	5337,5
П	В т.ч. на ОРЭ	млн кВт₁ч	6122.5	5839.2	5337.5





Табл. 8 Генерирующие мощности ГЭС

Nº п/п	№ гидроагрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода турбинь
11/11		нощность, гты	в эксплуатацию	
1	01	60	1968	1968
2	02	60	1968	1968
3	03	60	1968	1968
4	04	60	1968	1968
5	05	60	1967	1967
6	06	60	1967	1967
7	07	60	1967	1967
8	08	60	1967	1967
9	09	60	1968	1968
10	10	60	1968	1968
11	П	60	1968	1968
12	12	60	1968	1968
13	13	60	1969	1969
14	14	60	1969	1969
15	15	60	1969	1969
16	16	60	1969	1969
17	17	60	1969	1969
18	18	60	1969	1969
19	19	60	1969	1969
20	20	60	1969	1969
21	21	60	1969	1969
22	22	45	1970	1970
23	23	45	1970	1970
24	24	9	1970	1970

Суммарная установленная мощность ГЭС на 01. 01. 2007 года составляет 130 МВт.





Энергосбытовая деятельность

Табл. 9 Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии ОАО «Саратовская ГЭС» за 2006 год

Месяц	План отпуска (договорной объем),	Факт отпуска,
	тыс. кВтч	тыс. кВтч
Январь	384 000	355 075
Февраль	362 000	347 684
Март	406 000	335 770
Апрель	558 000	375 842
Май	705 000	766 215
Июнь	623 000	579 414
Июль	515 000	467 008
Август	482 000	400 588
Сентябрь	438 000	391 062
Октябрь	437 000	383 324
Ноябрь	440 000	420 798
Декабрь	428 000	514 748
Итого	5 778 000	5 337 528

Фактический отпуск электроэнергии оказался ниже планового, заложенного в прогнозном балансе ФСТ России, из-за низкой водности рек. Приток в водохранилища Волжско-Камского каскада возрос только к концу IV квартала, что позволило сократить объемы покупки электроэнергии на рынке на сутки вперед в обеспечение обязательств по регулируемым договорам, начавшим свое действие в сентябре 2006 года одновременно с запуском новой модели оптового рынка переходного периода (НОРЭМ).





Раздел № 3. Производство и сбыт

Табл. 10 Динамика изменения тарифов ОАО «Саратовская ГЭС» по датам введения тарифов

гроэнергию За мощность б. кВтч тыс. руб. кВтч
14 135
31 530
46 169
2004г. – 20,25 с 01. 01. 2004г. – 39 8
2004г. – 20,56 с 01. 07. 2004г. – 39 9
76 073,58
80 699,27

Таким образом, с 2000 по 2006 год тарифная ставка на электроэнергию выросла в 6 раз, тарифная ставка на мощность выросла в 5,7 раз. При этом в 2002 году утвержденные тарифы на электроэнергию и мощность не менялись, оставались на уровне утвержденных Постановлением ФЭК России № 62/I от 10. 10. 2001 года, на 2004 год тарифные ставки на электроэнергию и мощность устанавливались по полугодиям (рост тарифной ставки на электроэнергию за 2-ое полугодие 2004 года по сравнению с I-м полугодием 2004 года составил 1,5%, на мощность − 0,2%).





Экономика и финансы







Результаты финансово-экономической деятельности Общества за 2006 год

Табл. II Основные результаты деятельности ОАО «Саратовская ГЭС», тыс. руб.

Показатели	На 31. 12. 2005 г.	На 31. 12. 2006 г.	Отклон тыс. руб	нения %
Выручка от продажи товаров, продукции,	I 769 664	I 805 052	35 388 °	2
работ, услуг				
Себестоимость проданных товаров, работ,	1 012 207	1 255 809	243 602	24
услуг				
Прибыль от продаж	757 4 57	549 243	-208 214	-2
Прочие доходы	1 652 913	1 061 250	-591 663	-3
Прочие расходы	1 914 575	1 059 943	-854 632	-4
Прибыль до налогообложения	495 795	550 550	54 755	- 1
Чистая прибыль	288 049	342 725	54 676	19

По результатам, полученным в таблице, можно сделать следующие выводы:

- за отчетный год объем продаж товарной продукции практически не изменился и составил І 805 052 тыс. руб.;
- темп роста себестоимости произведенной продукции составил 24% (в 2006 году появились расходы на покупку электроэнергии, налог на имущество стал относиться на себестоимость продукции);
- прибыль от продаж по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 27%, причина рост себестоимости продукции;
- изменения по статьям прочих доходов и расходов вызваны преимущественно уменьшением оборота операций с ценными бумагами;
- в итоге чистая прибыль Общества за год увеличилась на 54 676 тыс. руб. (19%) и составила 342 725 тыс. руб. на конец отчетного периода.



Раздел № 4. Экономика и финансы



Финансовая отчетность Общества за 2006 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Табл. 12 Аналитический баланс ОАО «Саратовская ГЭС» за 2006 год, тыс. руб.

	21 12 222			онения
	31. 12. 2005 г.	31. 12. 2006 г.	тыс. руб.	9
Активы				Ŷ
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы				
Основные средства	11 624 056	11 696 644	72 588	0,62
Вложения во внеоборотные активы	399 594	402 278	2 684	0,67
Долгосрочные финансовые вложения	0	3 013 950	3 013 950	100,00
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0
ИТОГО по разделу I	12 023 650	15 112 872	3 089 222	25,69
II. Оборотные активы				
Запасы	25 738	26 915	1 177	4,57
НДС по приобретенным ценностям	91 407	7 213	-84 194	-92,11
Дебиторская задолженность, платежи	0	0	0	0
по которой ожидаются более чем через				
12 месяцев после отчетной даты				
Дебиторская задолженность, платежи	320 864	394 707	73 843	23,01
по которой ожидаются в течение 12 месяцев				
после отчетной даты				
Краткосрочные финансовые вложения	293 884	300 000	6 116	2,08
Денежные средства	53 790	75 125	21 335	39,66
ИТОГО по разделу II	785 683	803 960	18 277	2,33
БАЛАНС	12 809 333	15 916 832	3 107 499	24,26



Раздел № 4. Экономика и финансы

Табл. 13 Аналитический баланс ОАО «Саратовская ГЭС» за 2006 год, тыс. руб.

	31. 12. 2005 г.	31. 12. 2006 г.	тыс. руб.	онения %
Пассивы				٩
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	12 365 000	12 249 444	-115 556	-0,93
Добавочный капитал	0	0	0	0
Резервный капитал	0	14 402	14 402	100,00
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	267 734	-20 309	-288 043	-107,59
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	0	100 782	100 782	100,00
Итого по разделу III	12 517 179	12 344 319	-172 860	-1,38
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	0	3 010 068	3 010 068	100,00
Прочие долгосрочные обязательства	97 526	149 973	52 447	53,78
ИТОГО по разделу IV	97 526	3 160 041	3 062 515	3 140,2
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	0	0	0	0,00
Кредиторская задолженность	194 628	192 304	-2 324	-1,19
Задолженность по учредителям по выплате доходов	0	220 168	220 168	100,00
Доходы будущих периодов	0	0	0	0,00
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,00
ИТОГО по разделу V	194 628	412 472	217 844	111,93
БАЛАНС	12 809 333	15 916 832	3 107 499	24,26

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям «Долгосрочные финансовые вложения» (на 100%, или на 3 013 950 тыс. руб.), «Денежные средства» (на 40%, или на 21 335 тыс.руб.), «Запасы» (на 5%, или на 1 117 тыс. руб.). Временно свободные денежные средства Общества были вложены в ценные бумаги других организаций (банковские векселя) на сумму 6 116 тыс. руб.

Причины увеличения краткосрочной дебиторской задолженности в отчетном периоде (на 23%) будут рассмотрены ниже, при анализе показателей деловой активности Общества.

Под влиянием вышеперечисленных изменений валюта баланса увеличилась на 24,3% (или на 3 107 499 тыс. руб.). В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Долгосрочные кредиты и займы» (на 100%, или на 3 010 068 тыс. руб.), «Прочие долгосрочные обязательства» (на 24%, или на 52 447 тыс. руб.), данные средства были привлечены преимущественно для финансирования инвестиционных программ Общества.

Снизился объем кредиторской задолженности (на 1%, или на 2 324 тыс. руб.). В структуре кредиторской задол-

Раздел № 4. Экономика и финансы

на 31. 12. 2006 г.

2% 3%

3%

19%

73%



Структура пассивов баланса



Рис. 5

заемные спелства

Собственный

женности основную часть занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками, авансы полученные.

В отчетном периоде была сформирована задолженность перед учредителями по выплате доходов в размере 220 168 тыс. руб., резервный капитал Общества вырос на 14 402 тыс. руб.

вложения Основные средства

За 2006 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 20% и составила 77%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 1% и составила 95% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают основные средства - 73%. Общество проводит активную работу по приобретению, замене и ремонту машин и оборудования, привлекается долгосрочный заемный капитал на финансирование инвестиционных проектов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 77 и 23%, соотношение кратко- и долгосрочных заемных средств составляет 12 и 88% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг № 10н, 03-6/пз от 29.01.03 года «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Табл. 14 Расчет стоимости чистых активов ОАО «Саратовская ГЭС», тыс.руб.

Nº п/п	Показатель	31. 12. 2005 г.	31. 12. 2006 г.
11/11	ПОКазатель	31. 12. 2003 1.	31. 12. 2006 1.
	Активы		
Ι.	Нематериальные активы	0	0
2.	Основные средства	11 624 056	11 696 644
3.	Незавершенное строительство	399 594	402 278
4.	Доходные вложения в материальные ценности	0	0
5.	Краткосрочные и долгосрочные финансовые		
	вложения	293 884	3 313 950
6.	Прочие внеоборотные активы		
7.	Запасы	0	0
8.	НДС по приобретенным ценностям	25 738	26 915
9.	Дебиторская задолженность	91 407	7 213
10.	Денежные средства	320 864	394 707
11.	Прочие оборотные активы	53 790	75 125
12.	Итого активы, принимаемые к расчету	0	0
	(сумма данных пунктов I-II)	12 809 333	15 916 832
	Пассивы		
13.	Долгосрочные обязательства по кредитам		
	и займам	0	3 010 068
14.	Прочие долгосрочные обязательства	97526	149973
15.	Краткосрочные обязательства по кредитам		
	и займам	0	0
16.	Кредиторская задолженность	194 628	192 304
17.	Задолженность участникам (учредителям)		
	по выплате доходов	0	220 168
18.	Резервы предстоящих расходов	0	0
19.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0
20.	Итого пассивы, принимаемые к расчету		
	(сумма пп.13–19)	292 154	3 572 513
21.	Стоимость чистых активов (п.20-п.12)	12 517 179	12 344 319

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 12 344 319 тыс. руб. Таким образом, за 2006 год данный показатель уменьшился на 172 860 тыс. руб.



Раздел № 4. Экономика и финансы



Показатели ликвидности, рентабельности, финансовой устойчивости и деловой активности Общества за отчетный период

Аналитические финансовые коэффициенты, рассчитанные по данным бухгалтерской отчетности Общества в динамике за последние 2 года, позволяют сравнить результаты деятельности Общества в отчетном году с итогами прошлых лет.

Табл. 15 Аналитические коэффициенты ОАО «Саратовская ГЭС»

Показатели	На 31. 12. 2005 г.	На 31. 12. 2006 г.
Показатели ликвидности и финансовой устойчивости		
Коэффициент текущей ликвидности (от I до 2,5)	4,04	1,95
Коэффициент срочной ликвидности (от 0,8 до 1,5)	3,43	1,87
Коэффициент абсолютной ликвидности (от 0,2 до 0,8)	1,79	0,91
Коэффициент автономии (> 0,5)	0,98	0,78
Коэффициент финансовой устойчивости (> 0,8-0,9)	0,98	0,97
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Коэффициент оборачиваемости активов	0,14	0,13
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,93	5,05
Средний срок продолжительности оплаты дебиторской	52	71
задолженности, дни		
Коэффициент оборачиваемости кредиторской	5,43	6,49
задолженности		
Средний срок продолжительности оплаты кредиторской	64,63	50,28
задолженности, дни		
Показатели рентабельности, %		
Рентабельность продаж (9,4%)	42,80	30,43
Рентабельность производства (10,3%)	74,83	43,74
Рентабельность активов предприятия (-0,15%)	2,28	2,39
Рентабельность собственного капитала (ROE) (-0,16%)	2,30	2,78
Норма прибыли	16,28	18.99



Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

По сравнению с прошлыми отчетными периодами, наблюдается общее снижение всех коэффициентов ликвидности, которое, в свою очередь, вызвано существенным отличием темпов роста краткосрочных обязательств (на 111,93%, или 217 844 тыс. руб.) и оборотных активов (на 2,33%, или 18 277 тыс. руб.). Все коэффициенты находятся в рамках нормативных значений. Сложившаяся ситуация свидетельствует о полной платежеспособности Общества.

Уровень финансовой независимости (автономии) предприятия характеризуется удельным весом собственных средств в общей величине капитала. Данный коэффициент превышает нормативные значения, собственных средств в общей величине капитала больше, чем заемных, а значит, основная часть активов Общества попрежнему финансируется в основном за счет собственного капитала.

Коэффициент финансовой устойчивости находится на уровне 97%, что говорит о том, что практически все активы Общества финансируются за счет устойчивых источников – собственного капитала и долгосрочных заемных средств.

Показатели деловой активности (оборачиваемости)

Состояние расчетов с дебиторами в 2006 году по сравнению с прошлым годом несколько ухудшилось: коэффициент оборачиваемости снизился с 6,93 до 5,05 оборотов в год, средний срок оплаты дебиторской задолженности увеличился на 19 дней и составил 71 день, темп роста краткосрочной дебиторской задолженности составил 23% соответственно. Это свидетельствует о значительном увеличении объема продаж в кредит и авансов, выданных согласно условиям договоров.

В то же время наблюдалось снижение кредиторской задолженности (на 1,2%), коэффициент оборачиваемости повысился с 5,43 с до 6,49 оборотов в год, средний срок оплаты кредиторской задолженности сократился на 15 дней и составил 50 дней.

Сравнив состояние дебиторской и кредиторской задолженности на конец отчетного периода, можно сделать следующие выводы:

• срок оплаты дебиторской задолженности на 20 дней больше срока оплаты кредиторской задолженности. Это означает, что компенсировать всю сумму дебиторской задолженности за счет кредиторской задолженности невозможно, возникает необходимость в привлечении дополнительных финансово-кредитных ресурсов для покрытия кассовых разрывов;

Раздел № 4. Экономика и финансы

- темп роста по относительным и абсолютным показателям дебиторской задолженности на фоне отрицательной динамики аналогичных показателей кредиторской задолженности. Можно предположить, что в дальнейшем сохранение данной тенденции приведет к затруднениям при формировании положительного баланса наличности Обшества:
- коэффициент оборачиваемости активов немного снизился по сравнению с прошлым годом. Можно сделать вывод о том, что для повышения текущего уровня данного коэффициента необходимо повышать уровень оплаты за поставленную продукцию.

Показатели рентабельности

Все показатели рентабельности за отчетный период превышают плановые значения*, принятые Обществом в качестве минимально допустимых. Сложившаяся ситуация свидетельствует о стабильном уровне доходности Общества в 2006 году по различным показателям вложенных средств..



Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Периодичность выплаты дивидендов устанавливается исходя из размера полученной чистой прибыли за I квартал, полугодие, 9 месяцев и (или) финансовый год и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества. Выплата объявленных дивидендов в порядке и сроки, определенном уставом Общества или решением Общего собрания акционеров о выплате дивидендов, является обязанностью Общества. Общество несет ответственность перед своими акционерами за неисполнение этой обязанности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- наличие у Общества чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»;



^{*} Плановые значения рентабельности указаны в таблице «Аналитические коэффициенты ОАО «Саратовская ГЭС» в разделе Показатели рентабельности» в скобках.



- наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров Общества о размере дивидендов;
- принятие Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

Табл. 16 Размер начисленных ОАО «Саратовская ГЭС» дивидендов

Дивиденды		2005 г.	
Всего (на обык	новенные акции), тыс.руб.	273 647	
Дивиденды на	одну обыкновенную акцию, руб.	22,1308	

Табл. 17 Отчет о выплате объявленных в 2006 году дивидендов

	Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям		2005 г.
	Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные типа А
0	Общий размер объявленных дивидендов:	273 646 551 руб.	-
	Размер объявленных дивидендов в расчете	22,339508 py6.	-
	на одну акцию		
	Срок, отведенный для выплаты	В течение 60 дней	и со дня принятия решения
0	объявленных дивидендов	о выплате дивиде	ндов
-	Общий размер выплаченных дивидендов	273 646 551 руб.	<u>-</u>
0	Причины невыплаты или выплаты объявлен-	Неверные, непол	ные либо устаревшие данные
	ных дивидендов не в полном объеме	о банковских рек	визитах и почтовых адресах
		акционеров	

Решения о выплате промежуточных дивидендов за 9 месяцев в 2006 году не принимались.





Инвестиции и инновации



В 2006 году инвестиционная деятельность ОАО «Саратовская ГЭС» была направлена на поддержание на высоком уровне надежности оборудования, повышение производительности станции, внедрение новых технологий. По итогам 2006 года общий объем освоенных капитальных вложений ОАО «Саратовская ГЭС» составил 647,787 млн руб. В текущих ценах этот показатель вырос по сравнению с аналогичным показателем 2005 года на 8,2%. Финансирование инвестиционной программы ОАО «Саратовская ГЭС» в 2006 году осуществлялось за счет амортизации и прочих привлеченных средств в размере 647,787 млн руб., направляемых на реконструкцию и техническое перевооружение. В 2006 году капитальных вложений в новое строительство не планировалось.

Всего по инвестиционной программе ОАО «Саратовская ГЭС» в 2006 году планировалось освоить капитальных вложений на сумму 611,396 млн руб., а выполнение составило 106% (647,787 млн руб.).





Раздел № 5. Инвестиции и инновации

Табл. 18 Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице и на рисунке.

Nº	Показатель	2004	4 г.	2005	5 r.	2006	Б.
п/п		млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%
I	Капвложения всего (без НДС)	310,641	100	598, 711	100	647,787	100
1.1	В т.ч. ТПиР	309,848	99,7	593,611	99,2	647,787	100
1.2	Новое строительство	0,793	0,3	5,100	0,8	-	-
1.3	Непроизводственные фонды	-	-	-	-	-	-

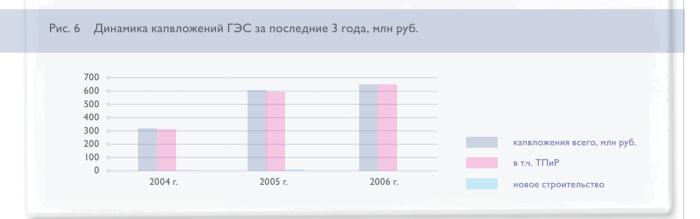


Табл. 19

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн руб.
ТПиР и КС 2004 г.	амортизация	310,641
ТПиР и КС 2005 г.	амортизация, прочие	598,711
TПиР и КС 2006 г.	амортизация, прочие	647,787

Раздел № 5. Инвестиции и инновации







Социальная ответственность



Кадровая политика ОАО «Саратовская ГЭС» нацелена на обеспечение Общества высококвалифицированными кадрами, создание сплоченной команды профессионалов, способной оперативно и качественно решать текущие и стратегические задачи.

Основой нашей кадровой политики является понимание того, что человеческие ресурсы являются главной ценностью. ОАО «Саратовская ГЭС» заботится о том, чтобы сотрудники видели результаты своей работы как вклад в развитие Общества, воспринимали свои личные трудовые успехи неотделимо от достижений всей компании.

Большое внимание в Обществе уделяется повышению мотивации персонала, созданию системы материального и морального стимулирования работников, а также социальной защите сотрудников.

В 2006 году в ОАО «Саратовская ГЭС» решались следующие основные задачи кадровой политики Общества:

- создание единой политики управления персоналом Общества;
- формирование оптимальной организационной структуры, адекватной стратегическим целям Общества;
- ориентация на развитие собственных кадров, подготовка внутреннего резерва;
- обеспечение высокого качества работ, её результатов и условий труда (эффективную рабочую обстановку, высокую содержательность работ и др.);
- формирование оптимальной системы мотивации труда;





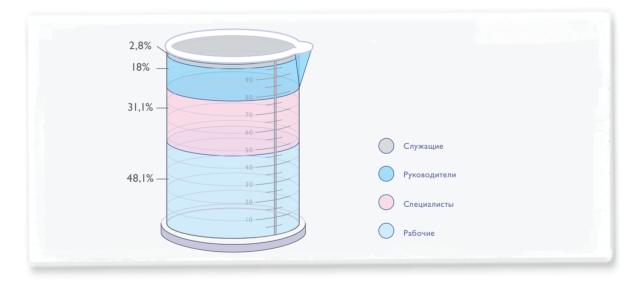
- подготовка, адаптация и сопровождение персонала к изменениям, происходящим в Обществе;
- реализация социальных программ, направленных на стимулирование работников в свете намеченной стратегии бизнеса (негосударственное пенсионное обеспечение, добровольное медицинское страхование и прочее).

Количественный и качественный состав работников

Среднесписочная численность персонала за 2006 год составила всего 211 человек, в т.ч. промышленнопроизводственный персонал 211 человека. На 31.12.2006 года численность персонала составила 212 человек. Структура работающих по категориям представлена на рисунке.

Структура работающих по категориям на 31. 12. 2006 года

Рис. 8



Формирование и подготовка кадрового резерва.

Обучение и развитие персонала

В области обучения и развития персонала ОАО «Саратовская ГЭС» стремится повышать квалификацию активных, перспективных и талантливых сотрудников, создавать условия для того, чтобы сотрудники максимально раскрыли и реализовали в работе свой творческий потенциал.

Обучение и развитие персонала Общества осуществляется



Раздел № 6. Социальная ответственность

по следующим направлениям: управление, экономика, финансы, техника, право, информационные технологии.

Развитие персонала Общества осуществляется посредством вложения средств в обучение работников на кур-

сах повышения квалификации, участия в научных конференциях, заочно в вузах, ссузах и т.д.

В 2006 году 4 работникам электротехнической лаборатории был повышен тарифный разряд.

С целью обеспечения Общества высококвалифицированными кадрами оплачивается получение первого

и второго высшего образования 10 работникам ГЭС в различных учебных заведениях.

Подбор руководителей, специалистов и служащих производится только на конкурсной основе, согласно По-

ложению о конкурсном отборе персонала ОАО «Саратовская ГЭС».

С целью обеспечения Общества молодыми специалистами для прохождения производственной практики

регулярно привлекаются студенты профильных учебных заведений.

Для определения уровня профессиональной подготовки и соответствия работников занимаемой должно-

сти периодически проводится аттестация в соответствии с Положением об аттестации персонала ОАО «Са-

ратовская ГЭС».

Совершенствование системы мотивации персонала Общества

Мотивация персонала является одной из главных составляющих кадровой политики. В этой области

в 2006 году проделана следующая работа.

І. По улучшению системы оплаты.

Сформирована оптимальная система мотивации труда.

2. По предоставлению социальных льгот.

В 2006 году принят Коллективный договор на 2006-2008 годы, в соответствии с которым для работников

Общества предусматриваются следующие льготы и гарантии: негосударственное пенсионное обеспечение

и медицинское страхование, включая социальную помощь на рождение одного и более детей, по уходу

за работниками, потерявшими трудоспособность, и инвалидности, а также компенсации по увольнению, от-

пуску и другим направлениям. Предусматриваются скидки сотрудникам, единовременные вознаграждения и

иные компенсации по предусмотренным Обществом категориям.

59

Программа пенсионного обеспечения

В 2006 году реализация негосударственного пенсионного обеспечения на ОАО «Саратовская ГЭС» продолжила свое развитие.

В ноябре 2005 года Советом директоров ОАО «Саратовская ГЭС» были утверждены Программа и «Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Саратовская ГЭС», подготовленное в соответствии со Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга РАО «ЕЭС России». Положение предназначено для достижения следующих целей:

- создание благоприятных условий для финансирования работниками своих пенсионных накоплений;
- развитие корпоративной культуры Общества и мотивация работников к эффективному труду;
- удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников дефицитных для Общества специальностей;
- содействие экономической стабильности работников Общества при достижении ими пенсионных оснований и расторжении трудового договора.

Реализация Программы предусматривает решение следующих задач:

- внедрение с 2006 года паритетного плана для всех категорий сотрудников;
- использование при финансировании НПО налоговых льгот, предусмотренных законодательством, и рационализация финансовых затрат по материальному обеспечению работников, выходящих и находящихся на пенсии;
- оптимизация численности персонала Общества, «омолаживание» коллектива, замена трудовых ресурсов, повышение производительности труда.

В течение 2006 года осуществлялось предварительное накопление пенсионных средств за счет себестоимости в размере 9% от ФОТ Общества.



Техническая и социальная безопасность

Предприятие энергетики – это всегда зона повышенной опасности, поэтому к охране труда и соблюдению правил безопасности в ОАО «Саратовская ГЭС» всегда подходят с особой ответственностью.

В целях обеспечения надежности работы энергетического оборудования, зданий и сооружений выполняются программы ремонтов основного оборудования и техперевооружения. Объем ремонтной программы за 2006 год составил 107 024 тыс. руб. Объем программы техперевооружения –



643 740 тыс. руб. Кроме того, в 2006 году была проведена экспертиза промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах Общества.

В целях совершенствования надежности и безопасности профессиональной деятельности персонала в отчетном году 101 работник Общества прошел предэкзаменационную подготовку и повысил свою квалификацию, в том числе по вопросам охраны труда, техники и технологии, информационным технологиям. Затраты на обучение составили 1241,15 тыс. руб.

В 2006 году произошло II технологических нарушений, классифицируемых как инциденты. Экономический ущер6 составил 1035,2 тыс. руб.

Аварий, а также несчастных случаев и случаев профзаболеваний на производстве не было. Расходы на охрану труда за 2006 год составили 942 тыс. руб.





Охрана окружающей среды

ОАО «Саратовская ГЭС» считает своей приоритетной задачей заботу об экологической ситуации в регионе. В 2006 году ОАО «Саратовская ГЭС» полностью выполнило план природоохранных мероприятий.

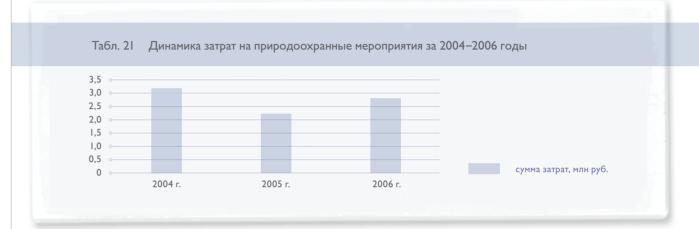
Табл. 20 Основные природоохранные мероприятия ОАО «Саратовская ГЭС»

Nº п/п	Мероприятие	Эффекты, результаты
11/11		
I	Реконструкция узлов уплотнения рабочего колеса	Уменьшение потерь нефтепродуктов
	гидротурбин типа ПЛ-20/661-ВБ-1030 на гидроагрегатах	
	ст. № 1, 2, 5, 8, 14, 19	
2	Ремонт и чистка ливневых и дренажных колодцев инже-	Обеспечение нормативного режима водоотведения,
	нерной защиты г. Балакова	исключение застоя воды
3	Очистка дренажных оголовков на озере Балаковка,	
	Линево, Больничном пруду	
4	Ремонт земляных откосов левобережной дамбы и рус-	Предотвращение размыва берегов
	ловой плотины	
5	Ремонт бетона откосов левобережной дамбы и русло-	Предотвращение размыва берегов
	вой плотины	
6	Разработка проекта лимитов на образование и размеще-	Соблюдение требований природоохранного законода
	ние опасных отходов	тельства
7	Проведение экоаналитического контроля промышлен-	Соблюдение требований природоохранного законода
	ных выбросов в атмосферу	тельства
8	Сдача на утилизацию ртутьсодержащих отходов (люми-	Предотвращение загрязнения окружающей среды от-
	несцентных ламп)	ходами I класса опасности
9	Озеленение территории станции	Озеленение и благоустройство территории
	(разбивка цветников, газонов, клумб)	



Раздел № 6. Социальная ответственность

Динамика затрат на природоохранные мероприятия представлена в таблице 21.





Благотворительные программы

В 2006 году ОАО «ГидроОГК» были разработаны и приняты документы, определяющие основные принципы и направления благотворительной деятельности Холдинга в целом, в том числе и в ОАО «Саратовская ГЭС»:

- Концепция благотворительной и спонсорской деятельности.
- Положение об осуществлении благотворительной и спонсорской деятельности.
- Регламент и состав Комиссии по благотворительной и спонсорской деятельности.

Основные цели благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «Саратовская ГЭС»:

- реализация программ и проектов, направленных на улучшение уровня жизни общества, в том числе в области образования, здравоохранения, науки, культуры и спорта, помощи малоимущим слоям населения;
- создание и продвижение репутации Общества, способствующей достижению его целей;
- формирование имиджа Общества как социально ответственной компании, центра не только экономической, но и общественной жизни;
- обеспечение общественной поддержки развития возобновляемых источников энергии путем повышения информированности населения о них.

ОАО «Саратовская ГЭС» реализует спонсорские и благотворительные программы, руководствуясь законодательством Российской Федерации, Уставом, Концепцией благотворительной политики Холдинга «ГидроОГК», а также следующими принципами:

- переход от разовых пожертвований к политике комплексной социальной ответственности;
- прозрачность и эффективность использования средств, выделяемых на вышеназванные цели.

Благотворительная и спонсорская деятельность осуществляется по следующим основным направлениям:

- оказание помощи малоимущим категориям граждан, инвалидам и пенсионерам преимущественно через благотворительные фонды, организации и учреждения;
- оказание помощи ветеранам-энергетикам, заслуженным работникам отрасли;
- оказание помощи детским организациям и учреждениям;
- оказание помощи медицинским учреждениям, организациям здравоохранения;
- содействие восстановлению историко-архитектурных памятников России, развитию культуры, образования, науки, спорта.

При этом Общество не оказывает помощи и поддержки коммерческим организациям, организациям и представителям законодательной, судебной и исполнительной власти, а также политическим партиям и движениям. Решение о благотворительных программах принимается Советом директоров Общества в соответствии с Уставом.

Табл. 22 Основные мероприятия в 2006 году

Основные направления	Наименование благотворительных акций,	Сумма,
благотворительной деятельности	мероприятий	
Оказание помощи малоимущим категори-	Помощь на операцию для ребенка работнику	100 000
ям граждан, инвалидам и пенсионерам	ОАО «Гидроремонт-ВКК» Овчаренко Е.А.	
Оказание помощи малоимущим категори-	Саратовское региональное отделение ОО фонда	100 000
ям граждан, инвалидам и пенсионерам	«Победа», оказание благотворительной помощи ко	
	Дню победы	
Итого, руб.	x	200 00



аздел № 6. Социальная ответственность



Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Полное наименование некоммерческой	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнер-
организации «Некоммерческое пар-	гетики и использования гидроэнергетических ресурсов России
тнерство «Гидроэнергетика России»	
Некоммерческое партнерство	Содействие членам партнерства в повышении эффективности фи-
«Инновации в электроэнергетике»	нансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских
(НП «ИНВЭЛ»)	работ в сфере производства, передачи, распределения и сбыта
	электроэнергии, в получении членами партнерства информации
	о существующих на мировом рынке готовых продуктах научно-
	исследовательских и опытно-конструкторских работ и ведущихся
	разработках в электроэнергетике, во внедрении членами партнер-
	ства передовых технических и технологических решений, обеспе-
	чивающих повышение эффективности их деятельности
Общероссийское отраслевое объедине	- Содействие развитию бизнеса в электроэнергетической отрасли
ние работодателей электроэнергетики	посредством представительства и защиты интересов работодателей
(Объединение РаЭл)	в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отноше-
	ниях с профессиональными союзами, органами государственной
	власти, органами местного самоуправления, выработки и проведе-
	ния согласованной социально ответственной политики организа-
	ций – членов Объединения.
НПФ «Электроэнергетики»	Управление пенсионными накоплениями



Справочная информация для акционеров



Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества:

Открытое акционерное общество «Саратовская ГЭС»

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Саратовская ГЭС»

Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint-Stock Company «Saratovskaya TPS»

Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: JSC «Saratovskaya TPS»

Местонахождение: Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС

Почтовый адрес: 413800, Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС

Банковские реквизиты:

КПП 643901001

P/c 40702810700180000099 в ОАО «Внешторгбанк», г. Москва

K/c 30101810700000000187

В ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

БИК 044525187

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 05.12.2003 г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция МНС России № 2 по Саратовской области

Основной государственный регистрационный номер: 1036403913413

Индивидуальный номер налогоплательщика: 6439055230

Контакты:

Тел.: (8453) 44-20-65, факс: (8453) 35-28-54

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru

Адрес электронной почты: office@sarges.vohec.ru

Единоличный исполнительный орган

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «УК ГидроОГК»

Полное фирменное наименование на английском языке: ISC «RusHydro Management company»

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации на английском языке: «RusHydro MC»

Местонахождение:

Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а

Почтовый адрес: 119311, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а

Контактный телефон: (495) 540-30-12, 540-30-13

Факс: (495) 540-30-14

Адрес электронной почты: office@gidroogk.ru;

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru; www.gidroogk.ru/invest/investmc;

Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК» - Синюгин Вячеслав Юрьевич

Заместитель Генерального директора – Одинцова Людмила Викторовна



Справочная информация для акционеров



Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-аудит»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ Т.А.»

Вид деятельности: оказание аудиторских услуг

Место нахождения: 119017 Москва, ул. Б.Ордынка 54, стр. 2

Почтовый адрес: 119017 Москва, ул. Б.Ордынка 54, стр. 2

инн: 7722020834

Лицензия № E 004827. Дата выдачи: 01. 08. 2003 г. Срок действия: до 01. 08. 2008 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Центральный

Московский Депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Центральный Московский Депозитарий»,

ОАО «ЦМД»

Местонахождение:

107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. В

Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр. 8

Тел.: (495) 221-1333, факс: (495) 221-1383

Адрес электронной почты: mcdepo@dol.ru

Лицензия:

Лицензия № 10-000-1-00255. Дата выдачи: 13. 09. 2002 г. Срок действия: не установлен

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 12. 02. 2004 г.

Сведения о специальном подразделении ОАО «УК ГидроОГК» по взаимодействию со СМИ:

Департамент целевых коммуникаций ОАО «УК ГидроОГК»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а

Номер телефона, факса: (495) 540-30-12

Адрес электронной почты: druz@gidroogk.ru

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: www.gidroogk.ru

Сведения о специальном подразделении ОАО «УК ГидроОГК» по работе с акционерами:

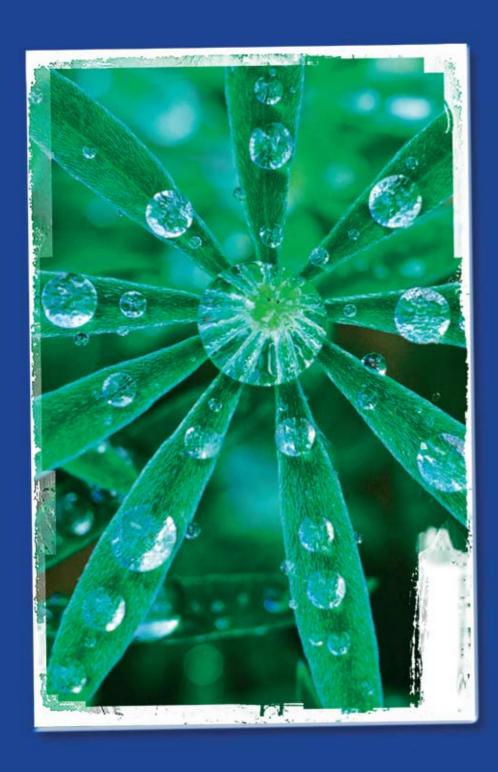
Департамент корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а

Номер телефона, факса: (495) 540-30-12

Адрес электронной почты: smirnovauv@gidroogk.ru





приложения

Годовой отчет
Открытого акционерного общества «Саратовская ГЭС»
по результатам работы за 2006 год

Приложение 1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках



Приложение 1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках

Табл. 23 Бухгалтерский баланс Общества за 2006 год

	I. 0I. 2006 г., тыс. руб.	31. 12. 2006 г., тыс. руб.
АКТИВЫ	12 809 333	15 916 832
І. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства	11 624 056	II 696 644
Незавершенное строительство	399 594	402 278
Доходные вложения в материальные ценности	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	3 013 950
Отложенные налоговые активы	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	25 738	26 915
Налог на добавленную стоимость	01.407	7.010
по приобретенным ценностям	91 407	7 213
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются		
более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются	220.044	204.707
в течение 12 месяцев после отчетной даты)	320 864	394 707
Краткосрочные финансовые вложения	293 884	300 000
Денежные средства	53 790	75 125
Прочие оборотные активы	-	-
ПАССИВЫ	12 809 333	15 916 832
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	12 365 000	12 249 444
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-115 555	-
Добавочный капитал	-	-
Резервный капитал	-	14 402
Целевое финансирование	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	267 734	-20 309
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	100 782



Приложение 1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках

	1. 01. 2006 г., тыс. руб.	31. 12. 2006 г., тыс. руб.
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	-	3 010 068
Займы и кредиты (долгосрочные)	-	3 010 068
Отложенные налоговые обязательства	97 526	149 973
Прочие долгосрочные обязательства		
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты (краткосрочные)	-	-
Кредиторская задолженность	194 628	192 304
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	220 168
Доходы будущих периодов	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-

Табл. 24 Отчет о прибылях и убытках Общества за 2006 год

Показатели	2005 г., тыс. руб.	2006 г., тыс. руб.
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за мину-		
сом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	l 769 664	1 805 052
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	I 002 694	I 232 728
Валовая прибыль	766 970	572 324
Коммерческие расходы	9 513	23 081
Управленческие расходы		
Прибыль от продаж	757 457	549 243
Проценты к получению	9 850	26 735
Проценты к уплате	-	10 068
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	I 643 063	1 034 515
Прочие расходы	I 9I4 575	I 049 875
Прибыль до налогообложения	495 795	550 550
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	207 746	207 825
Прибыль от обычной деятельности	288 049	342 725
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) отчетного периода	288 049	342 725



аудит





ревизия





Приложение 4. Хроника сделок



Приложение 4. Хроника сделок

Перечень сделок	№ /дата про- токола органа управления, одоб- рившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки	
	Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками			
Договор поручительства от 08. 09. 2006 г.	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров от 17. 08. 2006 г.	Стороны: ОАО «Саратовская ГЭС», Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). Объем обязательств, обеспечиваемых поручительством, – все обязательства ОАО «ГидроОГК» по Кредитному соглашению с ЕБРР. Сумма кредита – до 6 300 000 000 руб. Срок кредита (окончательного погашения основного долга по кредиту) – 2020 год. Процентная ставка – не выше чем MOSPRIME + 3,65% годовых. Плата за обязательство по представлению кредита – 0,5% от невыбранной части кредита. Комиссия за синдикацию – 0,3% от транша Б (сумма транша Б не превысит 4 000 000 000 руб.). Комиссия за управление кредитом – 150 000 руб. в год в отношении каждого участника синдиката банков, но не более 600 000 руб. в год. Единовременная комиссия за организацию кредита – 1,1% от суммы основного долга по кредиту. Иные условия кредита – в соответствии с условиями Кредитного соглашения между ЕБРР и ОАО «ГидроОГК».	6 300 000 000 руб., в т.ч. НДС – 961 016 949,15 руб.	



Приложение 4. Хроника сделок

Кредитный договор от 13. 12. 2006 г.	Протокол внеочередного общего собрания акционеров от 17. 08. 2006 г., Протокол заседания Совета директоров от 08. 12. 2006 г.	Стороны договора: Заемщик: ОАО «Саратовская ГЭС»; Кредитор: «Морган Стэнли Интернэшнл Лимитед» (и/или иная компания группы «Морган Стэнли»); Сумма кредита — до 3 000 000 000 руб.; Срок кредита (срок окончательного погашения основного долга и уплаты процентов по кредиту) — не позднее чем через 7 лет с даты подписания Кредитного договора. Начало погашения основного долга — не ранее чем через 4 года с даты подписания Кредитного договора (за исключением случаев досрочного погашения в результате события неисполнения обязательств («default») по Кредитному договору или обязательного досрочного погашения). Процентная ставка — не выше, чем 8,75% годовых. Обеспечение по кредиту — поручительство ОАО «ГидроОГК»	3 000 000 000 py6.
		нетном году и признаваемые, в соответствии елками, в совершении которых имеется заинтере	сованность
Указанных сделок	в отчетном году не со	овершалось	
		нетном году и признаваемые, в соответствии елками, в совершении которых имеется заинтере	сованность
Сделки, на соверц порядок одобрени		ветствии с Уставом, распространяется	
Договор аренды	Протокол за-	Стороны:	Рассчитывается

Договор аренды	Протокол за-	Стороны:	Рассчитывается
энергетического оборудования от 03. 04. 2006 г.	седания Совета директоров от 20. 04. 2006 г. № 3	Исполнитель – ОАО «Саратовская ГЭС»; Заказчик – ОАО «ГидроОГК». Предмет договора – Исполнитель обеспечивает эксплуатационно-ремонтное обслуживание,	по формуле
		материально-техническое обеспечение, дис- петчерское и административно-технологическое управление работы энергетического оборудова- ния, переданного в аренду Заказчику в соот-	
		ветствии с договором аренды энергетического оборудования от 03. 04. 2006 г. Срок действия договора: с 01. 05. 2006 г. по 31. 12. 2006 г.	



Приложение 4. Хроника сделок

дополнительное соглашение к Договору о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования от 01. 05. 2006 г.	Протокол за- седания Совета директоров от 30. 06. 2006 г. № 7	Стороны: Исполнитель – ОАО «Саратовская ГЭС»; Заказчик – ОАО «ГидроОГК». Предмет – внесение изменений в Договор в части определения цены, порядка расчета за оказанные услуги	Рассчитывается по формуле
материальные акти	вы, объекты незавер	у имущества Общества, составляющего основны шенного строительства, целью использования ко ние, распределение электрической энергии	•
Договор аренды энергетического оборудования от 29. II. 2006 г.	Протокол за- седания Совета директоров от 20. II. 2006 г. № 14	Стороны: Арендодатель – ОАО «Саратовская ГЭС»; Арендатор – ОАО «ГидроОГК». Предмет договора – Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование и владение недвижимое и движимое имущество, а Арендатор – принять и оплатить пользование имуществом. Срок действия договора – 01. 01. 2007 г. – 31. 12. 2007 г.	Рассчитывается по формуле

оборудования от 29. II. 2006 г.	директоров от 20. П. 2006 г. № 14	Арендатор – ОАО «ГидроОГК». Предмет договора – Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование и владение недвижимое и движимое имущество, а Арендатор – принять и оплатить пользование имуществом. Срок действия договора – 01. 01. 2007 г. – 31. 12. 2007 г.	
Договор о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования от 29. 11. 2006 г.	Протокол за- седания Совета директоров от 20. II. 2006 г. № 14	Стороны: Исполнитель – ОАО «Саратовская ГЭС»; Заказчик – ОАО «ГидроОГК». Предмет договора – Исполнитель обеспечивает эксплуатационноремонтное обслуживание, материальнотехническое обеспечение, диспетчерское и административно-технологическое управление работой имущества, переданного в аренду Заказчику в соответствии с договором аренды имущества на 2007 г. Срок действия договора – 01. 01. 2007 г. – 31. 12. 2007 г.	Рассчитывается по формуле



Приложение 5. Состав Совета директоров



Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО «Саратовская ГЭС» в 2005–2006 корпоративном году

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23.06.2005 года, протокол от 28.06.2005 года.

Председатель Совета директоров

Дмитренко Татьяна Герасимовна

Год рождения: 1948

Должность: начальник Департамента – Аппарата Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»

Кренева Надежда Анатольевна

Год рождения: 1962

Должность: Директор по экономике ОАО «ГидроОГК»

Богуш Борис Борисович

Год рождения: 1952

Должность: заместитель Руководителя Бизнес-единицы «Производство» ОАО «УК ГидроОГК»

Гатаулин Денис Владиславович

Год рождения: 1978

Должность: начальник Управления корпоративного аудита и финансового контроля

Департамента управления и контроля капитала ОАО «УК ГидроОГК»

Петрова Юлия Владимировна

Год рождения: 1981

Должность: главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»

Теплов Андрей Юрьевич

Год рождения: 1978

Должность: начальник Департамента организационного проектирования, бизнес-процессов и учета имущества

Юхнович Юрий Брониславович

Год рождения: 1976

Должность: главный эксперт Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО PAO «ЕЭС России»

Общая сумма вознаграждения, выплаченная указанному составу Совета директоров Общества в 2006 году, составила 187 644 руб.





