

"Утвержден"
решением Совета Директоров
_____ *Богущ Б.Б.*
Протокол № _____ *от* _____ *2006 года*

"Утвержден"
решением годового Общего
собрания акционеров
Протокол № _____ *от* _____



ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества "Жигулевская ГЭС" по результатам работы за 2005 год

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" _____ /В.Ю. Синюгин/
" ____ " _____ 2006г.

Главный бухгалтер ОАО "Жигулевская ГЭС" _____ /Н.И. Токарева/
" ____ " _____ 2006г.

Оглавление

1.	Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Руководителя Общества	2
2.	Общие сведения, положение Общества в отрасли	3
3.	Корпоративное управление	9
4.	Основные производственные показатели	48
5.	Основные итоги энергосбытовой деятельности	50
6.	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	53
7.	Распределение прибыли и дивидендная политика	62
8.	Перспектива технического переоснащения и развития Общества. Охрана окружающей среды	64
9.	Развитие сети связи Общества и Internet-технологий	70
10.	Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.	72
11.	Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач	81
12.	Справочная информация для акционеров	91

Уважаемые акционеры!

2005 год стал знаковым для российской гидроэнергетики – в процессе реформирования всей электроэнергетической отрасли России было создано Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"), которое объединит в ближайшее время около 50 российских ГЭС общей установленной мощностью порядка 23 ГВт. В состав компании вошло и ОАО "Жигулевская ГЭС" - 84,11% акций компании были внесены в уставный капитал ОАО "ГидроОГК" 28 января 2005 г. Функции единоличного исполнительного органа ОАО "Жигулевская ГЭС" сохранились в ОАО "УК ГидроОГК" - бывшем ОАО "УК ВоГЭК".

Принимая решение о создании ОАО "ГидроОГК", государство поставило перед компанией масштабные задачи – обеспечение надежной эксплуатации входящих в нее гидростанций, завершение строительства ряда ГЭС, которое было начато еще в 80-х годах прошлого столетия, и комплексное развитие гидроэнергетики, дальнейшее освоение гидропотенциала России.

Менеджментом ОАО "УК ГидроОГК" в 2005 году была продолжена политика развития Общества как неотъемлемой составной части единого технологического комплекса Волжско-Камского каскада, совершенствования технологического управления и финансового менеджмента.

В отчетном году ОАО "Жигулевская ГЭС" поставила на Оптовый Рынок электроэнергии и мощности электроэнергию на общую сумму 2368 млн. рублей. Результатом хозяйственной деятельности ОАО "Жигулевская ГЭС" в 2005 г. явилась чистая прибыль в размере 782 млн. рублей. Это превышает показатели прошлого года на 40%, что связано в числе прочего и со списанием реструктуризированной задолженности по пени по налоговым сборам. По итогам 2005 года были реализованы все запланированные производственные программы. Суммарная выработка электроэнергии Жигулевской гидроэлектростанцией в 2005 году составила 11133 млн. кВт час.

Кадровая политика Общества в 2005 году была направлена на формирование оптимальной организационной структуры, отвечающей стратегическим целям Общества, развитие собственных кадров, создание внутреннего кадрового резерва. Была продолжена организация профессионального обучения рабочих и постоянного повышения квалификации менеджеров и специалистов. Зарботная плата сотрудников Общества в 2005 году в среднем выросла на 11%. Была продолжена реализация негосударственного пенсионного обеспечения, начало которому было положено в 2004 году с принятием Советом директоров Общества "Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО "Жигулевская ГЭС".

В 2006 году будет продолжена реализация долгосрочной Программы технического перевооружения и реконструкции оборудования станции, составленной на период до 2015 года, с целью тотального обновления физически и морально устаревшего оборудования ГЭС, что позволит более эффективно использовать водные ресурсы, сократить затраты на ремонты, укрепить экологическую защищенность реки Волги и прилегающих территорий, повысить системную надежность и безопасность Саратовской гидроэлектростанции.

Председатель Совета директоров

Т.Г. Дмитренко

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК"

В.Ю. Синюгин

Раздел 2. Общие сведения.

2.1. Географическое положение.

Город: Жигулевск
Субъект Федерации: Самарская область
Федеральный округ: Приволжский

Самарская область расположена на юго-востоке европейской части России, в среднем течении Волги.

Центр области – г. Самара (1196,8тыс.чел.). Самарская область – один из ведущих российских промышленных регионов.

Самара вместе с городами Тольятти, Новокуйбышевск, Жигулевск и Сызрань образуют крупнейший промышленный узел Поволжья. Область находится на пересечении важнейших водных и сухопутных путей, связывающих европейские и азиатские регионы страны.

Куйбышевский гидроузел расположен примерно в 80 км выше Самары. Район Куйбышевского водохранилища характеризуется континентальным климатом, с теплым летом и умеренно холодной зимой. Абсолютные значения суточных температур воздуха меняются от +38°C (в южной части водохранилища) до –49°C (в северной части). Период с устойчивой температурой воздуха ниже 0°C продолжается более 5-ти месяцев.

Водосборная площадь бассейна Волги в створе гидроузла составляет около 1200тыс.кв.км, или 87% всей площади бассейна реки.

Средний многолетний расход воды в створе гидроузла составляет 241куб.км.

Связь Жигулевской ГЭС с Единой энергетической системой России осуществляется линиями электропередач напряжением 110кВ (2шт.), 220кВ (6шт.) и 500кВ (4шт.)

2.2. Краткая история.

Решение о строительстве Куйбышевского гидроузла было принято постановлением СНК СССР и ЦК ВКП(б) в 1937 году.

Строительство станции началось в 1950 году. 29 декабря 1955 года был пущен первый агрегат гидростанции. В 1956 году введены в эксплуатацию еще двенадцать, а в 1957 году последние семь агрегатов. Последний агрегат был включен в сеть 14 октября 1957 года при проектной отметке верхнего бьефа.

10 августа 1958 года Куйбышевской ГЭС присвоено наименование Волжская ГЭС имени Ленина. В 2004 году станция переименована в Жигулевскую ГЭС.

2.3. Основные производственно-финансовые показатели

Таблица 1

Основные производственно-финансовые показатели							
	Показатель	Ед. измер.	2004	2005			Темп роста, %
				план	факт	%	
1. Производственные показатели							
1	Установленная мощность	МВт	2300	2300	2300	100	0
2	Располагаемая мощность	МВт	2285,32	2227,67	2278,68	1,02	-0,29
3	Рабочая мощность	МВт	1827,24	1867,33	1865,93	0,99	2,12
4	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	11289,379	11261	11229,092	0,997	-0,53
5	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	11192,354	11149	11133,496	0,998	-0,526
6	Отпуск на ОРЭ	млн. кВт.ч.	11192,354	11149	11133,496	0,998	-0,526

2.4. Краткая характеристика гидроэнергетической отрасли. Положение Общества в отрасли.

По запасам гидроэнергии Россия занимает второе место в мире, уступая только Китаю. Объем энергетических ресурсов страны. Которые могут быть экономически эффективно использованы, оценивается в 852 млрд кВт/ч. Наиболее полно гидроэнергоресурсы используются в Европейской части страны и на Урале (47%). Удельный вес ГЭС в энергетическом балансе страны составляет около 20%. Использование свыше 70% мощности и выработку более 70% электроэнергии страны контролирует РАО "ЕЭС России".

Объединение гидроузлов в каскады увеличивает эффективность использования водных ресурсов. Особое место в системе энергообеспечения страны и в обеспечении электроэнергией Европейской части России занимают каскады ГЭС и водохранилищ на Волге и Каме. Гидроэлектростанции Волжско-Камского каскада служат опорными системообразующими пунктами Единой энергетической системы на европейской территории России. Установленная мощность Волжско-Камского каскада составляет четвертую часть от мощности всех ГЭС России, а маневренность станций позволяет полностью покрывать пиковые нагрузки в европейской части России, обеспечивая надежность работы Единой энергосистемы. Роль гидростанций в регулировании графика нагрузки возрастает по мере ввода в действие новых тепловых электростанций. Среднегодовая выработка электроэнергии гидростанциями Волжско-Камского каскада составляет около 37 млрд кВт/ч. По подсчетам экономистов, электроэнергии, вырабатываемая ГЭС Волжско-Камского каскада, позволяет экономить десятки миллионов тонн не возобновляемых энергоносителей и атмосферного кислорода, сжигаемых тепловыми электростанциями. Гидроэлектростанции Волжско-Камского каскада, работающие сегодня как единый технологический комплекс, занимают лидирующее положение среди ГЭС в Единой энергосистеме Европейской части России по внедрению новых форм и технологий управления, в том числе обеспечивающих эффективное использование ввозных

Со строительством Жигулевской ГЭС на протяжении 900 км по Волге и Каме улучшились условия судоходства. На базе гидроузла с его огромным водохранилищем и дешевой электроэнергией были созданы благоприятные условия для орошения огромных территорий, создавалась база для строительства ряда крупных химических и машиностроительных предприятий, в том числе Волжского автомобильного завода. Строительство плотины позволило сэкономить значительные средства на сооружение специальных мостов через Волгу. При строительстве гидроузла одновременно прокладывались линии электропередачи высокого напряжения, что позволило объединить энергосистемы Центра, Поволжья и Урала и увеличило надежность их работы. Кроме того, нельзя не учитывать тот факт, что со строительством Куйбышевского и других гидроузлов Волжско-Камского каскада появился сдерживающий фактор для дальнейшей трансформации экосистем, вызванных все возрастающей антропогенной нагрузкой на водные ресурсы.

ОАО "Жигулевская ГЭС" входит в состав Некоммерческого партнерства "Гидроэнергетика России". Приоритетными направлениями деятельности Партнерства являются:

- представление интересов гидроэнергетики в органах власти федерального и регионального уровней;
- разработка стратегии проектов развития гидроэнергетического комплекса;
- повышение эффективности использования ресурсов, направляемых на проведение работ по техническому перевооружению. Реконструкции и развитию;
- определение и тиражирование стандартов управленческих, информационных и эксплуатационных технологий, обеспечивающих эффективность функционирования ГЭС.

В 2005 году была сформирована Программой совместных разработок членов Партнерства, в рамках которой на ОАО "Жигулевская ГЭС" будут выполнены работы по следующим темам:

1. Разработка методики оценки остаточного ресурса механического оборудования ГТС.
2. Разработка и совершенствование технических решений при ремонте камер рабочих колес ПЛ-турбин.

2.5. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества.

Жигулевская ГЭС работает на регулируемый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭ) по установленному диспетчерскому графику с утвержденным Федеральной службой по тарифам России (ФСТ) тарифом.

15% электроэнергии станция реализует в конкурентном секторе оптового рынка электроэнергии и мощности. ГЭС выставляет ценопринимающую заявку и получает оплату по ценам, сложившимся на рынке на каждый конкретный момент времени. 85% электроэнергии реализуется в регулируемом секторе рынка по утвержденным тарифам.

Риски деятельности Общества можно разделить на 3 крупные группы:

1. Макроэкономические.
2. Отраслевые.
3. Операционные.

Макроэкономические риски

Риски изменения уровня производства в стране/регионе

Российская экономика является развивающейся и характеризуется значительными колебаниями объема ВВП, который в значительной степени определяет внутренний спрос на электроэнергию. Изменение объема валового продукта в России может привести к пропорциональному изменению потребления электроэнергии субъектами экономики.

Сокращение российского ВВП может привести к снижению электропотребления. Рост российского ВВП, наоборот, приведет к адекватному увеличению спроса на услуги ГЭС и повысит ее операционные и инвестиционные возможности.

Изменение уровня производства в регионе не имеет прямого влияния на ГЭС, т.к. станция работает на ОРЭ.

Инфляционные риски

Рост уровня цен в стране вызовет удорожание цены приобретаемых сервисных (ремонтных) услуг, оборудования и запасных частей, что может отрицательно отразиться на получаемой прибыли.

Однако этот риск оценивается как незначительный, поскольку у ГЭС практически отсутствуют прямые затраты, их большая часть связана с поддержанием надежности оборудования и сооружений - ремонтами, модернизацией, новым строительством. Это означает, что в пределах, допустимых по текущему состоянию надежности, станция имеет

возможность оптимизировать свои производственные программы для минимизации инфляционного роста издержек.

В настоящее время на станции успешно применяется новая система организации ремонтного обслуживания. Это позволяет адекватно контролировать издержки и одновременно гарантировать надлежащее выполнение работ.

Валютные риски

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

Риски законодательства

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются изменения в российском законодательстве, связанные с регулированием рынка ценных бумаг и изменением налоговой политики государства.

В части изменения законодательства, регулирующего отношения в сфере рынка ценных бумаг можно прогнозировать усиление мер по защите прав акционеров и инвесторов, обеспечение прозрачности деятельности компаний, гарантирование вложенных инвестиций. Это положительно скажется на деятельности Общества.

Риски налогообложения состоят в их росте и в их диапазонном характере, когда установление конкретной ставки зависит от местных органов власти в пределах законодательно установленного диапазона. Средством снижения такого риска является установление Обществом рабочих отношений с местными органами власти (субъекта Федерации), которые позволяют достичь договоренностей по ставкам налогов, носящих, как минимум, не максимальный характер. Такие рабочие отношения существуют и налажены.

Отраслевые риски

Риски реформирования ОАО РАО "ЕЭС России"

Риски дальнейшего реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" будут иметь для Общества минимальное значение в силу следующих обстоятельств:

- Общество вошло в состав оптовой гидрогенерирующей компании (ОАО "ГидроОГК"). Это повысило финансовую и операционную устойчивость Общества;
- создание ОАО "ГидроОГК" не предполагает разделения активов, а исключительно их консолидацию, под руководством ОАО "ГидроОГК" обеспечивается системный и эволюционный характер необходимых преобразований.

Риски неадекватного тарифообразования

Тариф на отпускаемую электроэнергию ГЭС непосредственно определяет финансовый результат деятельности компании. Риски неадекватного тарифообразования существуют в силу их централизованного установления ФСТ. Особенности рассматриваемых рисков являются:

- несвоевременный и/или недостаточный пересмотр тарифов до экономически обоснованного уровня;

- наличие и возможный рост существующего небаланса между тарифами производителей и потребителей электроэнергии (так называемый "небаланс рынка по тарифам ФСТ").

Риск несвоевременности и недостаточности пересмотра тарифов со стороны ФСТ должен рассматриваться относительно его необходимого уровня. В качестве такового могут быть 2 его варианта: когда тариф должен быть повышен на уровень инфляции или исходя из темпа прироста тарифов за последние два года. На сегодняшний день уровень действующих тарифов позволяет Обществу получать положительный финансовый результат.

Небаланс по тарифам ФСТ регулируется Правительством РФ. С запуском нерегулируемого рынка электроэнергии и мощности "5-15" появляется экономическая возможность частично минимизировать небаланс в оплате за отпущенную электроэнергию, переводя параллельно дебиторскую задолженность в финансовые инструменты.

Риски операционной деятельности

Технические риски

Физический износ, нарушение условий эксплуатации и критическое изменение параметров работы оборудования могут привести к выходу его из строя (авариям) и разрушению сооружений. Все это может привести к снижению надежности работы станции, как следствие, недополучению прибыли, необходимой для осуществления инвестиций, выплаты дивидендов.

Вероятность выхода оборудования и сооружений из строя находится на среднестатистическом уровне. Все основные производственные объекты ГЭС застрахованы. Кроме того, осуществляется целый комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно: осуществляются в полном объеме ремонтные работы; реализуется программа технического перевооружения и реконструкции сроком до 2015 года; внедряются современные методы диагностики без останова оборудования; постоянно оптимизируется структура и величина объема запасных частей; введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижению удельных затрат.

Социальные риски

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на производство конечного продукта.

Конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии и наличие негосударственного пенсионного фонда являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Недостаточность знаний по сравнению с рыночными требованиями компенсируется системой аттестации персонала, обучением с отрывом или без отрыва от производства, проведением деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Экологические риски

Они выражаются в возможности протечек масла в реку из гидроагрегатов ГЭС, превышения отметок плотины (водохранилища) в верхнем или нижнем бьефах. Штрафы за возможные протечки масла не могут сильно повлиять на платежеспособность Общества, поэтому этот риск может рассматриваться как незначительный. Превышение уровня водохранилища в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные и жилые объекты, природные комплексы. Для недопущения подтопления используются защитные дамбы и сооружения, и в обязанность их владельцев входит задача поддержания их в надлежащем состоянии, своевременное укрепление разрушающихся участков дамб. Общество, со своей стороны, своевременно на основании метеопрогнозов на период паводков извещает водопользователей о возможных уровнях реки для принятия ими необходимых защитных мер.

Финансовые риски

Риски Общества связаны с платежами за электроэнергию, поставленную по плану и в результате торгов. Потребителями являются энергосистемы. В настоящее время денежная составляющая в платежах составляет 100%. Существенной проблемой остается небаланс ОРЭ по тарифам – небаланс регулируемого рынка. В тарифе на 2006 год заложена составляющая для погашения части небаланса, отнесенного на объем его прошлых поставок.

Для Общества в 2006 году существует риск негативного изменения финансовых результатов деятельности при переходе к новым правилам работы оптового рынка электроэнергии. Указанный риск возможно минимизировать путем подготовки персонала предприятия к работе в новых условиях существования ОРЭ и точному следованию новым правилам ОРЭ.

3. Корпоративное управление

ОАО "Жигулевская ГЭС" учреждено 01 июля 1992 г. в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества", от 15 августа 1992 года № 923 "Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации", от 5 ноября 1992 года № 1334 "О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации".

Общество зарегистрировано Администрацией г. Жигулевска Самарской области от 01.02.1993 года № 39, регистрационный № 370.

Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Жигулевску Самарской области 18.11.2002г. ОАО "Жигулевская ГЭС" присвоен основной государственный регистрационный номер (ОГРН) – 1026303244076.

3.1. Основные корпоративные события года.

26 декабря 2004 года состоялась регистрация Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания (ОАО "ГидроОГК") – 100-процентного дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

28 января 2005 года обыкновенные именные акции ОАО "Жигулевская ГЭС" в количестве 3 357 847 610 штук внесены в оплату уставного капитала ОАО "ГидроОГК", с этого момента ОАО "Жигулевская ГЭС" является дочерним обществом ОАО "ГидроОГК".

20 июня 2005 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО "Жигулевская ГЭС", на котором:

1) утвержден годовой отчет Общества, бухгалтерская отчетность Общества, отчет о прибылях и убытках Общества по результатам 2004 года; утверждено распределение прибыли по результатам 2004 года;

2) избран новый состав Совета директоров Общества;

3) избран новый состав Ревизионной комиссии Общества;

4) утвержден аудитор Общества;

5) утверждены изменения и дополнения в Устав Общества;

3.2. Принципы. Документы

Корпоративное управление Обществом есть система взаимоотношений между акционерами Общества, органами управления Общества, а также другими заинтересованным лицами.

Основные принципы корпоративного управления:

- защита прав акционеров и потенциальных инвесторов,
- обеспечение прозрачности и информационной открытости деятельности Общества,
- контроль и оценка качества управления бизнесом.

Права акционеров - владельцев акций закреплены статьей 6 Устава ОАО "Жигулевская ГЭС".

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующем законодательством Российской Федерации и Уставом;

- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со ст. 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и Уставом;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Акционеры-владельцы привилегированных акций типа А имеют право:

- 1) получать дивиденды, объявленные Обществом.

Дивиденды выплачиваются держателям привилегированных акций типа А, которые были внесены в реестр акционеров Общества на день составления списка лиц, имеющих право участвовать в годовом Общем собрании акционеров Общества.

- 2) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества.

- 3) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.

Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций типа А, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.

- 4) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им привилегированных акций типа А.

- 5) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа А.

Право акционеров-владельцев привилегированных акций типа А участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

- 6) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Прозрачность и информационная открытость Общества обеспечивается:

- возможностью ознакомления акционеров Общества и иных заинтересованных лиц с информацией о деятельности Общества, внутренними документами Общества (в том числе получение копий документов), в соответствии с требованиями ФЗ "Об акционерных обществах", Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 16.03.2005г. №05-5/пз-н) и Устава Общества;
- раскрытием информации о существенных фактах путем опубликования сообщений в ленте новостей уполномоченных информационных агентств, на сайте Общества в сети Интернет, в газете "Жигулевский рабочий", в информационном бюллетене "Приложение к Вестнику ФСФР", а также направление сообщений о существенных фактах в ФСФР России и на Фондовую биржу РТС;
- раскрытием информации о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Общества, путем опубликования сообщений в ленте

новостей уполномоченных информационных агентств, на сайте Общества в сети Интернет, а также направление сообщений в ФСФР России и на Фондовую биржу РТС;

- раскрытием информации в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг путем опубликования его на сайте Общества в сети Интернет, а также направление отчета в ФСФР России и на Фондовую биржу РТС;

- раскрытие списков аффилированных лиц путем опубликования их на сайте Общества в сети Интернет, направление списков в ФСФР России;

- размещением Устава Общества, в том числе всех изменений и дополнений к нему, внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, годовой бухгалтерской отчетности Общества, а также иной информации о деятельности Общества на сайте Общества в сети Интернет, а также направление указанной информации на Фондовую биржу РТС;

- отчетностью Единоличного исполнительного органа Общества и Совета директоров Общества перед акционерами Общества.

Контроль и оценка качества управления бизнесом осуществляется Советом директоров Общества, Ревизионной комиссией Общества и аудитором Общества.

Управление Обществом осуществляется в строгом соответствии с положениями Федерального Закона “Об акционерных обществах”.

Общество соблюдает основные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ от 28.11.2001г. (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002г. № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения":

- Акционеры Общества имеют возможность вносить вопросы в повестку дня Общего собрания акционеров или требовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров;

- Акционеры Общества имеют возможность знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования;

- Процедура регистрации участников Общего собрания акционеров прописана в Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров;

- В состав Совета директоров Общества входят четыре независимых директора;

- Ежегодно Совет директоров Общества, в соответствии с Уставом, утверждает финансово-хозяйственный план (Бизнес-план) Общества

- Совет директоров Общества, в соответствии с Уставом, имеет право принимать решение о приостановлении полномочий Единоличного исполнительного органа Общества;

- Совет директоров Общества, в соответствии с Уставом, утверждает условия договоров с Единоличным исполнительным органом Общества;

- В составе Совета директоров Общества и органах управления Управляющей компании отсутствуют лица, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг;

- В Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров прописан порядок проведения заседаний Совета директоров Общества;

- Заседания Совета директоров Общества проводятся с периодичностью не реже одного раза в шесть недель;

- Сделки на сумму от 5 до 25 процентов стоимости активов Общества, в соответствии с Уставом, одобряются Советом директоров Общества;
 - Члены Совета директоров Общества, в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, имеют право получать от Единоличного исполнительного органа информацию, необходимую для осуществления своих функций;
 - Информация о деятельности Общества регулярно раскрывается на сайте Общества в сети Интернет.
- Обществом также соблюдаются иные нормы Кодекса корпоративного поведения.

Документы

К регулирующим порядок образования и деятельности органов управления и контроля Общества относятся следующие внутренние документы:

1. Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина", утв. годовым Общим собранием акционеров, протокол от 31.05.2002г.;
2. Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина", утв. Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2001г.;
3. Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина" вознаграждений и компенсаций, утв. годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2003г. № 1;
4. Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина" вознаграждений и компенсаций, утв. годовым Общим собранием акционеров, протокол от 31.05.2002г.;
5. Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина", утв. годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2003г. "№ 1.

3.3. Состав органов управления и контроля Общества и сведения о лицах, избранных в органы управления и контроля Общества

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не сформирован, в связи с тем, что не предусмотрен Уставом Общества.

3.3.1. Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в настоящий Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной

стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- 18) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

Вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-20 пункта 10.2. статьи 10 Устава осуществляется только по предложению Совета директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах".

3.3.2 Совет Директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередных Общих собраний акционеров Общества, за

исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;

5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-20 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;

7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;

8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;

9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 20, 38 пункта 15.1. настоящего Устава;

10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";

11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах"

12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним".

13) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

14) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

15) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

16) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

17) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

18) утверждение годового (квартального) бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) Общества и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) Общества;

19) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

20) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях ,с учетом следующего положения:

-принятия решения о совершении Обществом одной или нескольких

взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

21) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, определенных кредитной политикой Общества, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров не определена;

22) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;

23) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";

24) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";

25) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

26) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

27) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

28) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

29) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

30) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

31) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

32) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 20.14., 20.15. настоящего Устава;

33) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, выдвижение Генерального директора для представления к государственным наградам".

34) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

35) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

36) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов

директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался":

- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
- б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
- в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
- г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
- д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
- з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
- л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО;

37) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался"):

- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, с целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
- б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

38) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
- б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства,

нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

39) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

40) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100(Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

41) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

42) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

43) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

44) принятие решения о привлечении в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" финансового консультанта и утверждение его кандидатуры".

45) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.

46) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены".

47) утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок, товаров, работ, услуг.

48) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении"

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Совет Директоров ОАО "Жигулевская ГЭС" до 20 июня 2005г.

(избран годовым Общим собранием акционеров 10 июня 2004 г. (протокол от 15 июня 2004г.)

Оксузьян Олег Борисович (Председатель)	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Новороссийское Высшее инженерное морское училище, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998 – 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Директор по корпоративному управлению 2004-настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация"

	2005 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления
	2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Габдушев Марат Жамангараевич	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Самарский государственный технический университет
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 – 2004 Представительство РАО "ЕЭС России" ("Волгаэнерго"), Специалист 1 категории – помощник Генерального директора, Ведущий специалист - помощник Генерального директора, Главный специалист - помощник Генерального директора, Начальник отдела корпоративных событий, Первый заместитель Генерального директора, Заместитель Генерального директора; 2004 – настоящее время ЗАО "Комплексные энергетические системы", Начальник управления реформирования и операций с активами, Начальник Департамента управления распределительными сетями
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Штыков Дмитрий Викторович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1996 - 1998 ЗАО НПО "Техметалл", Юрисконсульт 1998 - 1999 Тверская межрайонная прокуратура Центрального административного округа г. Москвы, Следователь 1999 - 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Специалист 1-ой категории, ведущий специалист, главный специалист Департамента корпоративной политики 2001 - 2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела Департамента корпоративной политики 2003г. – настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Директор Фонда
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет
--	----------

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1999 - 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента электрических станций, Начальник департамента управления капиталом</p> <p>2001 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель БЕ "Производство"</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Непша Валерий Васильевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1999 - 2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист</p> <p>2003 – настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Заместитель Генерального директора</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Образцов Александр Кириллович	
Год рождения	1949
Образование	Высшее, Московский энергетический институт
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1997г. Центральное отделение РАО "ЕЭС России" - Объединенная энергетическая система (ОЭС) Центра "Центрэнерго", Генеральный директор</p> <p>1997-2003 Представительство РАО "ЕЭС России" по управлению акционерными обществами энергетики и электрификации Центральной части России "Центрэнерго", Заместитель Генерального директора по реализации энергии, абонентской платы и работе с акционерными обществами, Заместитель Генерального директора по работе с акционерными обществами, Советник по работе советов директоров</p> <p>2003 – настоящее время</p>

	Фонд "Институт профессиональных директоров", Советник
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Хальмеев Тахир Каюмович	
Год рождения	1950
Образование	Высшее, Куйбышевский политехнический институт; Самарская государственная экономическая академия.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999 - 2000 ОАО "Самараэнерго", Начальник отдела ценных бумаг и корпоративного капитала 2001-2003 Представительство ОАО "РАО ЕЭС России" "Волгаэнерго", Советник по работе Советов директоров Представительства, Заместитель Начальника отдела по работе с акционерными обществами 2003 - настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Советник
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

В состав Совета директоров входили независимые директора – Штыков Дмитрий Викторович, Образцов Александр Кириллович, Непша Валерий Васильевич, Хальмеев Тахир Каюмович.

Совет Директоров ОАО "Жигулевская ГЭС" с 20 июня 2005 г.

(избран решением годового Общего собрания акционеров Общества 20 июня 2005 г., протокол от 23 июня 2005г.)

Богуш Борис Борисович (Председатель)	
Год рождения	1952
Образование	Высшее, Тольяттинский политехнический институт
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-2002 Саратовская ГЭС, Директор 2002- 2005 УК "ВоГЭК", Заместитель Генерального директора - директор по производству 2004 -2005г. ОАО РАО "ЕЭС России" БЕ "Гидрогенерация, Начальник Департамента производственно-технической политики 2005 ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента производственно-технической политики 2005 - настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Руководителя БЕ "Производство"

Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Штыков Дмитрий Викторович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1996 - 1998 ЗАО НПО "Техметалл", Юрисконсульт</p> <p>1998 - 1999 Тверская межрайонная прокуратура Центрального административного округа г. Москвы, Следователь</p> <p>1999 - 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Специалист 1-ой категории, ведущий специалист, главный специалист Департамента корпоративной политики</p> <p>2001 - 2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела Департамента корпоративной политики</p> <p>2003 – настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Директор Фонда</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Непша Валерий Васильевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1999 - 2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист</p> <p>2003 – настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Заместитель Генерального директора</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Ханцев Александр Владимирович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>2001 – 2002 ОАО "УК ВоГЭК", Главный специалист</p> <p>2002 – 2003 ОАО "УК ВоГЭК" Начальник Казначейства</p> <p>2003 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Заместитель Генерального директора,</p>

	Директор по финансам и учетной политике
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Акушская Мария Ильинична	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Российская экономическая школа
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2004 ЗАО "Экономическая Экспертная Группа", Консультант 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист отдела розничного рынка Центра управления реформой
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Быханов Евгений Николаевич	
Год рождения	1968
Образование	Высшее, Дальневосточная государственная академия экономики и управления
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998 - 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист, начальник отдела Департамента корпоративной политики 2001-2003 Представительство ОАО РАО "ЕЭС России" "Востокэнерго" (г. Хабаровск), Советник по работе советов директоров, и.о. Заместителя Генерального директора 2003 - настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Заместитель Генерального директора
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Дубнов Олег Маркович	
Год рождения	1971
Образование	Высшее, Институт международного права и экономики имени А.С. Грибоедова; Международный институт топливно-энергетического комплекса МГИМО (У) МИД РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1998-2001 ОАО "Промэнергобанк" (г. Вологда), Начальник юридического отдела 2001- 2003 Представительство ОАО РАО "ЕЭС России" "Центрэнерго" (г. Москва), Ведущий специалист отдела правового обеспечения, советник по работе советов

	директоров 2003 –настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Заместитель Генерального директора
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

В состав Совета директоров входят независимые директора – Штыков Дмитрий Викторович, Непша Валерий Васильевич, Быханов Евгений Николаевич, Дубнов Олег Маркович.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина" вознаграждений и компенсаций, утв. годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2003г. № 1.

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров.

Комитеты при Совете директоров Общества не созданы.

3.3.3 Ревизионная комиссия Общества

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

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (пять) человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
 - контроль за сохранностью и использованием основных средств;
 - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества

задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина", утв. Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2001г.

Ревизионная комиссия ОАО "Жигулевская ГЭС" до 20 июня 2005г.

(избрана годовым Общим собранием акционеров 10 июня 2004 г. (протокол от 15 июня 2004г.):

Гайнанова Санифа Зуфаровна	
Год рождения	1950
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-настоящее время Главный бухгалтер ОАО "Воткинская ГЭС"
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Гаджиев Илья Ибрагимович	
Год рождения	1979
Образование	Высшее, Курский государственный технический Университет
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2000 г. АНО "Международный центр реформы системы бухгалтерского учета" (г. Москва), Юрисконсульт 2000г. Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг, Специалист юридического управления 2001г - наст. время ОАО РАО "ЕЭС России", Помощник директора по корпоративному управлению, Руководитель направления Управления корпоративной политики Бизнес-единицы №1
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Лобов Павел Витальевич	
Год рождения	1975

Образование	Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000г. ОАО РАО "ЕЭС России", Департамент акционерного капитала, Специалист 1 категории 2000- настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России, Главный специалист" Департамента финансового аудита, Главный эксперт Отдела экспертизы эффективности использования собственности Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Медников Андрей Юрьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Самарская государственная экономическая Академия, Международный институт рынка
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1997 - 2003 Представительство ОАО РАО "ЕЭС России" по управлению акционерными обществами Волжской части России ("Волгаэнерго"), Советник по работе ревизионных комиссий, Главный специалист сектора финансового аудита 2004 Фонд "Институт профессиональных директоров", Советник по работе ревизионных комиссий
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Серединина Елена Александровна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - 2003 Представительство РАО "ЕЭС России" "Центрэнерго", Специалист 1 категории, Советник по работе ревизионных комиссий. 2003 - настоящее время Фонд "Институт профессиональных директоров", Советник по работе ревизионных комиссий
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Ревизионная комиссия ОАО "Жигулевская ГЭС" с 20 июня 2005г.

(избрана решением годового Общего собрания акционеров Общества 20 июня 2005 г., протокол от 23 июня 2005г.):

Кренева Надежда Анатольевна	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела анализа и прогнозирования развития холдинга Департамента экономики Холдинга и дочерних обществ, Начальник отдела экономики реформирования Департамента экономики Холдинга и дочерних обществ, Руководитель Дирекции экономики и финансов БЕ "Гидрогенерация"</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента экономики и финансов (основная)</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Руководитель Департамента финансового и экономического планирования</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Петрова Юлия Владимировна	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001–2002 адвокатском бюро "Торянниковы и партнеры", помощник адвоката</p> <p>2003 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Специалист 1-ой категории Департамента корпоративной политики, Ведущий эксперт Департамента корпоративной политики БЕ "Гидрогенерация"</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления</p> <p>2005-2006 ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт Департамента корпоративного управления</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Лисин Александр Николаевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Российский государственный гуманитарный университет (РГГУ)
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2003 – настоящее время ОАО "РАО ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента налогового учета и отчетности, Главный специалист Департамента бухгалтерского и налогового учета, Главный специалист Департамента внутреннего аудита, Ведущий эксперт Департамента внутреннего</p>

	аудита.
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Трутнев Игорь Владимирович	
Год рождения	1965
Образование	экономическое, специальность "Бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности"
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - настоящее время ОАО "Камская ГЭС", Главный бухгалтер
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Тимофеев Сергей Алексеевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии ОАО "Жигулевская ГЭС" производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина" вознаграждений и компенсаций (утв. годовым Общим собранием акционеров, протокол от 31.05.2002г.) 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).

3.3.4. Единоличный исполнительный орган Общества

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК").

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33**

Почтовый адрес: **119625, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

Основание передачи полномочий:

- Решение Общего собрания акционеров Общества от 25.05.2001г. (Протокол №1)
- Договор о передаче полномочий исполнительного органа ОАО "Жигулевская ГЭС" от 10.12.2002г. № 4/1 (редакция № 1 от 25.11.2005г.).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества "Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад" (ОАО "УК ВоГЭК") от 20.09.2005 г. Устав ОАО "УК ГидроОГК" утвержден в новой редакции. Новой редакцией Устава установлены новые наименования: полное фирменное наименование – Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"; сокращенное фирменное наименование – ОАО "УК ГидроОГК". Государственная регистрация Устава в новой редакции состоялась 28.09.2005 г.

Компетенция Единоличного исполнительного органа Общества в соответствии с Уставом ОАО "Жигулевская ГЭС"

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях - в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- утверждает организационную структуру Общества, а также штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Компетенция Единоличного исполнительного органа в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа ОАО "Жигулевская ГЭС" от 10.12.2002г. № 4/1 (редакция № 1 от 25.11.2005г.)

П. 3. Договора - ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

3.1. Управляющая организация осуществляет права и исполняет обязанности единоличного исполнительного органа Общества в том объеме и с теми ограничениями, которые определены действующим законодательством РФ, Уставом Общества,

внутренними документами Общества, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров Общества.

3.2. Управляющая организация имеет право:

3.2.1. самостоятельно решать вопросы по руководству деятельностью Общества, не относящиеся к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества;

3.2.2. распоряжаться имуществом Общества, совершать сделки от имени Общества, за исключением случаев, предусмотренных ФЗ "Об акционерных обществах" и Уставом Общества, выдавать доверенности от имени Общества, открывать в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях – профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

3.2.3. представлять интересы Общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами, в отношениях с органами государственной власти и местного самоуправления, а также в отношениях с другими организациями, юридическими и физическими лицами;

3.2.4. издавать приказы, утверждать (принимать) инструкции, локальные нормативные акты по вопросам, отнесенным к компетенции единоличного исполнительного органа ФЗ РФ "Об акционерных обществах" и Уставом Общества, давать указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

3.2.5. утверждать Положения о филиалах и представительствах Общества;

3.2.6. утверждать общую структуру исполнительного аппарата Общества;

3.2.7. утверждать штатное расписание и должностные оклады работников Общества в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества;

3.2.8. представлять интересы Общества при рассмотрении административных, финансовых, хозяйственных, трудовых дел в судах, арбитражных судах и других органах;

3.2.9. требовать от работников Общества выполнения возложенных на них трудовых обязанностей и бережного отношения к имуществу Общества, соблюдения действующего внутреннего трудового распорядка;

3.2.10. привлекать работников к дисциплинарной и материальной ответственности в порядке, предусмотренном трудовым законодательством Российской Федерации;

3.2.11. поощрять работников за добросовестный и эффективный труд;

3.2.12. требовать и получать вознаграждение за свои услуги на определенных Сторонами условиях;

3.2.13. осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством, Уставом Общества единоличному исполнительному органу Общества.

3.3. Управляющая организация обязана:

3.3.1. отчитываться в установленном внутренними документами Общества порядке перед Общим собранием акционеров Общества по вопросам деятельности Общества, входящим в компетенцию Управляющей организации;

3.3.2. передать в случае приостановления полномочий Управляющей организации, расторжения настоящего Договора по любым основаниям, окончания срока действия Договора печать и документацию, принадлежащие Обществу, лицу, которое будет уполномочено Советом директоров Общества принять дела у Управляющей организации в течение 5 (пяти) календарных дней;

3.3.3. обеспечивать реформирование Общества в соответствии с решениями органов управления Общества;

3.3.4. представлять Совету директоров Общества отчет о выполнении своих обязанностей, установленных настоящим Договором;

3.3.5. предоставлять ревизионной комиссии и аудиту Общества по их требованию все необходимые документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества;

3.3.6. обеспечивать соблюдение порядка распределения прибыли, установленного Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества;

3.3.7. принимать меры по обеспечению выполнения утвержденных Советом директоров Общества плановых и нормативных производственно-технических, экономических и финансовых показателей деятельности Общества;

3.3.8. обеспечивать осуществление Обществом уставной деятельности в соответствии с целями Общества;

3.3.9. обеспечивать получение Обществом прибыли;

3.3.10. обеспечивать выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

3.3.11. в целях обеспечения надежного функционирования и развития Единой энергетической системы России (ЕЭС России) исполнять приказы, распоряжения ОАО "ГидроОГК", письменные поручения Председателя Правления ОАО "ГидроОГК" и обеспечивать рассмотрение экономических споров Общества в Третейском суде при РАО "ЕЭС России";

3.3.12. осуществлять свою деятельность в соответствии с законами, иными нормативными правовыми актами, Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров Общества, локальными нормативными актами Общества;

3.3.13. обеспечивать соблюдение законности в деятельности Общества, обеспечивать финансовую и договорную дисциплину в Обществе;

3.3.14. обеспечивать реализацию Обществом единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития Единой энергетической системы России;

3.3.15. обеспечивать достижение установленных для Общества ключевых показателей эффективности (КПЭ);

3.3.16. обеспечивать создание всех необходимых условий для выработки и реализации Обществом научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

3.3.17. обеспечивать своевременность исполнения обязательств Общества, возникающих в связи с заключенными гражданско-правовыми договорами, иными совершенными Обществом сделками;

3.3.18. обеспечивать выполнение Обществом обязательств перед федеральным, региональным и местным бюджетами, государственными внебюджетными фондами;

3.3.19. обеспечивать рациональное и эффективное использование имущества Общества, его сохранность и защиту от противоправных действий юридических и физических лиц, организовывать надлежащий учет и контроль его использования;

3.3.20. обеспечивать разработку и реализацию мер по организации и поддержанию на надлежащем уровне антитеррористической и противодиверсионной защиты объектов Общества, а также по предотвращению угроз безопасности жизни и здоровью руководства и работников Общества в связи с выполнением ими своих функциональных обязанностей;

3.3.21. обеспечивать защиту интересов Общества, включая защиту интеллектуальной собственности, от противоправных действий юридических и физических лиц, наносящих ему материальный ущерб и порочащих его деловую репутацию;

3.3.22. обеспечивать организацию и проведение мероприятий по защите государственной тайны, мобилизационной подготовке и мобилизации, гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций в соответствии с законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;

3.3.23. обеспечивать сохранность информации, являющейся коммерческой и/или служебной тайной Общества, а также его контрагентов, не разглашать сведения, составляющие коммерческую и/или служебную тайну Общества;

3.3.24. обеспечивать своевременную подготовку и достоверность отчетности Общества и иных документов, необходимых для составления отчетности по международным стандартам финансовой отчетности (в случае принятия Советом директоров Общества решения о составлении отчетности Общества по МСФО);

3.3.25. обеспечивать организацию, надлежащее состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе;

3.3.26. обеспечивать выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

3.3.27. доводить в письменной форме до сведения Совета директоров, ревизионной комиссии (ревизора) Общества и аудитора Общества информацию:

- о юридических лицах, в которых Управляющая организация владеет самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) 20 (двадцать) или более процентами голосующих акций (долей, паев) – в десятидневный срок с момента приобретения Управляющей организацией указанного пакета голосующих акций (долей, паёв) или получения информации о совместном владении указанным пакетом голосующих акций (долей, паёв) с его аффилированными лицами;
- об известных Управляющей организации совершаемых или предполагаемых сделках, в которых она может быть признана заинтересованной – в 3-х (три) дневный срок с момента получения Управляющей организацией информации об известных совершаемых или предполагаемых сделках.

3.3.28. представлять акционерам, кредиторам, средствам массовой информации сведения о деятельности Общества в случаях, установленных действующим законодательством, иными нормативными правовыми актами, Уставом Общества;

3.3.29. предоставлять органам государственного управления охраной труда, органам государственного надзора и контроля, органам профсоюзного контроля за соблюдением законодательства о труде и охране труда информацию и документы, необходимые для осуществления ими своих полномочий;

3.3.30. представлять на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности хозяйственных обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество, кроме случаев, предусмотренных Уставом Общества;

3.3.31. не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представлять на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

3.3.32. обеспечивать своевременную подготовку информации (материалов), подлежащей представлению акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров Общества и внеочередных общих собраний Общества в соответствии с законодательством об акционерных обществах, а также своевременное и в полном объеме представление информации (материалов) акционерам;

3.3.33. соблюдать предусмотренные законами, иными нормативными правовыми актами, Уставом Общества, решениями Совета директоров, локальными документами Общества процедуры принятия решений;

3.3.34. своевременно информировать Совет директоров обо всех вновь возникающих ситуациях, способных нарушить нормальную деятельность Общества;

3.3.35. обеспечивать планирование Обществом технико-экономических показателей с представлением в Совет директоров разработанных планов;

3.3.36. нести иные обязанности, предусмотренные законодательством РФ, Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, локальными нормативными актами и настоящим Договором.

3.4. В целях осуществления управляемым Обществом деятельности Управляющая организация в течение срока действия настоящего Договора обязана:

3.4.1. обеспечивать производство Обществом электрической энергии в соответствии с заданными графиками;

3.4.2. обеспечивать производство Обществом тепловой энергии в соответствии с заданными графиками;

3.4.3. обеспечивать поставку (продажу) Обществом тепловой энергии в соответствии с заданными графиками;

3.4.3. обеспечивать поставку (продажу) Обществом электрической энергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии в соответствии с заданными графиками;

3.4.5. обеспечивать получение (покупку) Обществом электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);

3.4.6. получение (покупку) Обществом тепло- и электроэнергии у их производителей;

3.4.7. обеспечивать оказание услуг Обществом по реализации энергии энергоснабжающим организациям в соответствии с заключенными договорами;

3.4.8. организовывать энергоснабжение Обществом потребителей, подключенных к его сетям в соответствии с заключенными договорами;

3.4.9. обеспечивать устранение разрыва между мощностью располагаемой и мощностью установленной, а также улучшение технико-экономических показателей работы оборудования Общества;

3.4.10. обеспечивать (эффективное) участие Общества в регулируемом, конкурентном и балансирующем секторах энергетического рынка в целях повышения эффективности Общества;

3.4.11. обеспечивать эксплуатацию энергетического оборудования Общества в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы, включая:

- эксплуатацию средств обеспечения системной надежности;
- эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатацию пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатацию и обслуживание объектов Ростехнадзора;

деятельность по обращению с опасными отходами;

3.4.12. обеспечивать эксплуатацию энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;

3.4.13. обеспечивать диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления в Обществе;

3.4.14. обеспечивать деятельность Общества по эксплуатации тепловых сетей;

3.4.15. обеспечивать монтаж, наладку и ремонт энергообъектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования Общества;

3.4.16. обеспечивать осуществлять коммерческий и технический учет сальдо-перетоков электрической энергии и мощности с субъектами ФОРЭМ в соответствии с утвержденными нормативно-методическими документами;

3.4.17. обеспечивать исполнение Обществом оперативных диспетчерских команд и распоряжений всех уровней оперативно-диспетчерского управления системного оператора, в том числе по ограничениям потребления и сальдо-перетоку мощности (в договорах Общества об энергоснабжении должно быть условие об обязанности Общества предпринимать все необходимые действия для обеспечения выполнения заданных балансов производства и поставок (потребления) электроэнергии (мощности), утверждаемых в установленном порядке), по подключению потребителей к противоаварийной автоматике и включению в графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности);

3.4.18. организовать выполнение Обществом работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимом Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений.

3.5. По отношению к работникам Общества Управляющая организация обязана:

3.5.1. предоставлять работникам Общества обусловленную заключенными с ними трудовыми договорами работу;

3.5.2. обеспечивать безопасность труда и условия, отвечающие требованиям охраны и гигиены труда работникам Общества;

3.5.3. обеспечивать работников Общества необходимыми средствами для выполнения ими трудовых обязанностей;

3.5.4. обеспечивать работникам равную оплату за труд равной ценности, с учетом профессиональных умений и навыков;

3.5.5. выплачивать в полном размере причитающуюся работникам заработную плату в сроки, установленные коллективным договором и/или правилами внутреннего

трудового распорядка организации, а также трудовыми договорами с работниками Общества;

3.5.6. обеспечивать выполнение Обществом коллективного договора и отраслевого тарифного соглашения;

3.5.7. участвовать или обеспечивать участие через своего представителя в коллективных переговорах (при получении письменного уведомления от представителей работников Общества о начале переговоров по разработке, заключению или изменению коллективного договора), заключать коллективный договор в порядке, установленном трудовым законодательством и Уставом Общества;

3.5.8. предоставлять представителям работников Общества полную и достоверную информацию, необходимую для заключения и контроля за выполнением коллективного договора, соглашений;

3.5.9. обеспечивать обязательное социальное страхование работников Общества в порядке, определенном законами Российской Федерации;

3.5.10. обеспечивать возмещение работникам Общества причиненного им вреда, связанного с выполнением ими трудовых обязанностей в порядке, определенном законодательством Российской Федерации;

3.5.11. обеспечивать своевременное выполнение предписаний государственных надзорных и контрольных органов, уплату штрафов, наложенных за нарушения законов, иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права;

3.5.12. рассматривать представления соответствующих профсоюзных органов, иных избранных работниками представителей о выявленных нарушениях законов и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права, принимать меры по их устранению и сообщать о принятых мерах указанным органам и представителям;

3.5.13. создавать условия, обеспечивающие участие работников в управлении организацией в предусмотренных трудовым законодательством, и коллективным договором формах;

3.5.14. обеспечивать соблюдение трудовой дисциплины в Обществе;

3.5.15. разрабатывать порядок хранения и использования персональных данных работников.

Единоличный исполнительный орган – ОАО "УК ГидроОГК"

30 января 2004 года решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 30.01.2004г. № 949пр/2) Генеральным директором ОАО "УК ВоГЭК" избран Хазиахметов Расим Магсумович, исполняющий полномочия до 1 августа 2005 года.

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<div>1999 – 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента электрических станций, Начальник Департамента управления капиталом</div> <div>2001 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор</div> <div>2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления</div> <div>2005г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель БЕ "Производство"</div>
Доля участия в уставном капитале	Не имеет

эмитента Общества	
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

1 августа 2005г. решением Совета директоров ОАО "УК ВоГЭК" (протокол №30) Генеральным директором ОАО "УК ВоГЭК" избран Синюгин Вячеслав Юрьевич.

Синюгин Вячеслав Юрьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом</p> <p>2000-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента корпоративной стратегии</p> <p>2001- 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления</p> <p>2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 - настоящее время ОАО "ГидроОГК", Председатель Правления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Совет директоров ОАО "УК ВоГЭК" до 23 июня 2005г.
(избран Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 16.11.2004г., протокол № 1103пр/7)

Синюгин Вячеслав Юрьевич (Председатель)	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999-2000 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом</p> <p>2000-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента корпоративной стратегии</p> <p>2001- 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления</p> <p>2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p>

	2005 - настоящее время ОАО "ГидроОГК", Председатель Правления
	2005 - настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Зубакин Василий Александрович

Год рождения	1958
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2000 – 2002 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Начальника Департамента – директор по анализу и прогнозированию Департамента экономики холдинга и дочерних обществ, Начальник Департамента экономики холдинга и дочерних обществ 2002 -2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента управления капиталом 2004 – наст. время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Дмитренко Татьяна Герасимовна

Год рождения	1948
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999 -2002 Омское региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России, Председатель 2002 – 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный эксперт Департамента управления капиталом, Руководитель Аппарата-дирекции Управляющего директора Бизнес-Единицы "Гидрогенерация" 2005 ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции –Аппарат Председателя Правления 2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента –Аппарат Генерального директора
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Диков Евгений Александрович

Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999-2000 ЗАО "ПКЦ Промжелдорттранс", г. Омск, Юрисконсульт</p> <p>2000 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист, начальник отдела Департамента управления капиталом, Руководитель Дирекции проектов реформирования Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Васильев Сергей Вячеславович	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999–2002 ЗАО "Юрэнергo-ЕЭС", Заместитель Генерального директора – начальник Управления</p> <p>2002 г. – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Первый заместитель, Начальник Юридического департамента</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Сергеев Александр Юрьевич	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999-2002 ОАО "Свердловэнерго", экономист, начальник сектора Дирекции по организации рынка и сбыта энергии</p> <p>2002-2004 ОАО РАО "ЕЭС России", начальник отдела Департамента развития рынка электроэнергетики, Руководитель Дирекции рынка Бизнес-Единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления ОАО "ГидроОГК"</p> <p>2005г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель Бизнес-единицы "Продажи"</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет
--	----------

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999 – 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента электрических станций, Начальник департамента управления капиталом</p> <p>2001 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор</p> <p>2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления</p> <p>2005 - настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель БЕ "Производство"</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Совет директоров ОАО "УК ГидроОГК" с 23 июня 2005г.

(избран решением годового Общего собрания акционеров ОАО "УК ВоГЭК" 23.06.2005г.)

Зубакин Василий Александрович (Председатель)	
Год рождения	1958
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>2000 - 2002 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом</p> <p>2002 -2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента управления капиталом</p> <p>2004 - наст. время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Дмитренко Татьяна Герасимовна	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999 -2002 Омское региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России, Председатель</p> <p>2002 - 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный эксперт Департамента управления капиталом, Руководитель Аппарата-дирекции</p>

	<p>Управляющего директора Бизнес-Единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005- 2005 ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции –Аппарат Председателя Правления</p> <p>2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента –Аппарат Генерального директора</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Диков Евгений Александрович	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999-2000 ЗАО "ПКЦ Промжелдорттранс", г. Омск, Юрисконсульт</p> <p>2000 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист, начальник отдела Департамента управления капиталом, Руководитель Дирекции проектов реформирования Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Пушкарев Вадим Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>2001-2002 ООО "Инфраструктурный институт профессиональной ассоциации регистраторов, трансфер-агентов и депозитариев", Юрист</p> <p>2002-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления</p> <p>2005 – настоящее время</p>

	ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Сергеев Александр Юрьевич	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999-2002 ОАО "Свердловэнерго", экономист, начальник сектора Дирекции по организации рынка и сбыта энергии</p> <p>2002-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", начальник отдела Департамента развития рынка электроэнергетики, Руководитель Дирекции рынка Бизнес-Единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления ОАО "ГидроОГК"</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель Бизнес-единицы "Продажи"</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999 - 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента электрических станций, Начальник департамента управления капиталом</p> <p>2001 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор</p> <p>2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель БЕ "Производство"</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Юшин Сергей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	<p>2000 – 2001 Акционерный банк "СОБИНБАНК", Менеджер группы развития бизнеса Департамента корпоративных</p>

хронологическом порядке:	<p>финансовых услуг</p> <p>2001 – 2002 ОАО "Инвестиционная группа "Алроса", Финансовый директор</p> <p>2002 – 2004 Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики, Заместитель Генерального директора, Вице-президент</p> <p>2004 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждения управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа ОАО "Жигулевская ГЭС" от 10.12.2002 г. № 4/1 (в редакции № 1 от 25.11.2005г.)

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

Методика, порядок, сроки расчета и оплаты стоимости услуг Управляющей организации определяются и устанавливаются Сторонами в Приложении 1 к Договору.

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная органам управления Общества в 2005 году составила: **154 126 403 рублей.**

3.4. Акционерный капитал

По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал ОАО "Жигулевская ГЭС" составляет **3 992 089 205 рублей**

Структура уставного капитала по категориям акций

Обыкновенные акции:

- количество: 3 865 699 955 (Три миллиарда восемьсот шестьдесят пять миллионов шестьсот девяносто девять тысяч девятьсот пятьдесят пять) штук,
- номинальная стоимость каждой акции: 1 (один) рубль;
- общая номинальная стоимость: 3 865 699 955 (Три миллиарда восемьсот шестьдесят пять миллионов шестьсот девяносто девять тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей.

Привилегированные акции типа А:

- количество: 126 389 250 (Сто двадцать шесть миллионов триста восемьдесят девять тысяч двести пятьдесят) штук,
- номинальная стоимость каждой акции: 1 (один) рубль;
- общая номинальная стоимость: 126 389 250 (Сто двадцать шесть миллионов триста восемьдесят девять тысяч двести пятьдесят) рублей

Эмиссионная деятельность ОАО "Жигулевская ГЭС"

Таблица 2

	Выпуск 1	Выпуск 2	Выпуск 3	Объединение выпусков
Категория акций	обыкновенные	обыкновенные	обыкновенные	обыкновенные
Форма	бездокументарные	бездокументарные	бездокументарные	бездокументарные
Номинальная стоимость каждой акции	1 рубль	1 руб.	1 руб.	1 руб.
Количество акций	399 143 шт.	296 962 392 шт.	3 568 338 420 шт.	3 865 699 955 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	399 143 руб.	296 962 392 руб.	3 568 338 420 руб.	3 865 699 955 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	42-1п-389	42-1-986	1-03-00246-Е	1-01-00246-Е
Дата государственной регистрации выпуска	18.06.1993г.	12.01.1996г.	11.11.1998г.	21.11.2003г.
Дата регистрации отчета об итогах выпуска, регистрирующий орган	18.06.1993г. Финансовое управление Комитета по экономике и финансам Администрации Самарской обл.	12.01.1996г. Финансовое управление Комитета по экономике и финансам Администрации Самарской обл.	11.11.1998г. Самарское РО ФКЦБ России	
Дата регистрации проспекта эмиссии (плана приватизации)	План приватизации зарегистрирован 18.06.1993г.		Проспект эмиссии зарегистрирован 11.11.1998г.	

Таблица 3

	Выпуск 1	Выпуск 2	Выпуск 3	Объединение выпусков
Категория акций	Привилегированные типа А	Привилегированные типа А	Привилегированные типа А	Привилегированные типа А
Форма	бездокументарные	бездокументарные	бездокументарные	бездокументарные
Номинальная стоимость каждой акции	1 руб.	1 руб.	1 руб.	1 руб.
Количество акций	13 050 шт.	9 709 200 шт.	116 667 000 шт.	126 389 250 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	13 050 руб.	9 709 200 руб.	116 667 000 руб.	126 389 250 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	42-1п-389	42-1-986	2-03-00246-Е	2-01-00246-Е
Дата государственной регистрации выпуска	18.06.1993г.	12.01.1996г.	11.11.1998г.	21.11.2003г.
Дата регистрации отчета об итогах выпуска, регистрирующий орган	18.06.1993г. Финансовое управление Комитета по экономике и финансам Администрации	24.02.1997г. Финансовое управление Комитета по экономике и финансам Администрации	11.11.1998г. Самарское РО ФКЦБ России	

	Самарской обл.	Самарской обл.		
Дата регистрации проспекта эмиссии (плана приватизации)	План приватизации зарегистрирован 18.06.1993г.		Проспект эмиссии зарегистрирован 11.11.1998г.	

По состоянию на 31.12.2005г. общее количество акций ОАО "Жигулевская ГЭС", находящихся в обращении – **3 992 089 205 штук**.

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 4 и на рисунке 1.

Таблица 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2005г.	31.12.2005г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	84,11%	-
ОАО "ГидроОГК"	-	84,11%
Физические лица	3,487%	2,843%
Прочие юридические лица и номинальные держатели	12,4%	13,045%
Федеральная собственность	-	-
Собственность субъекта РФ	-	-

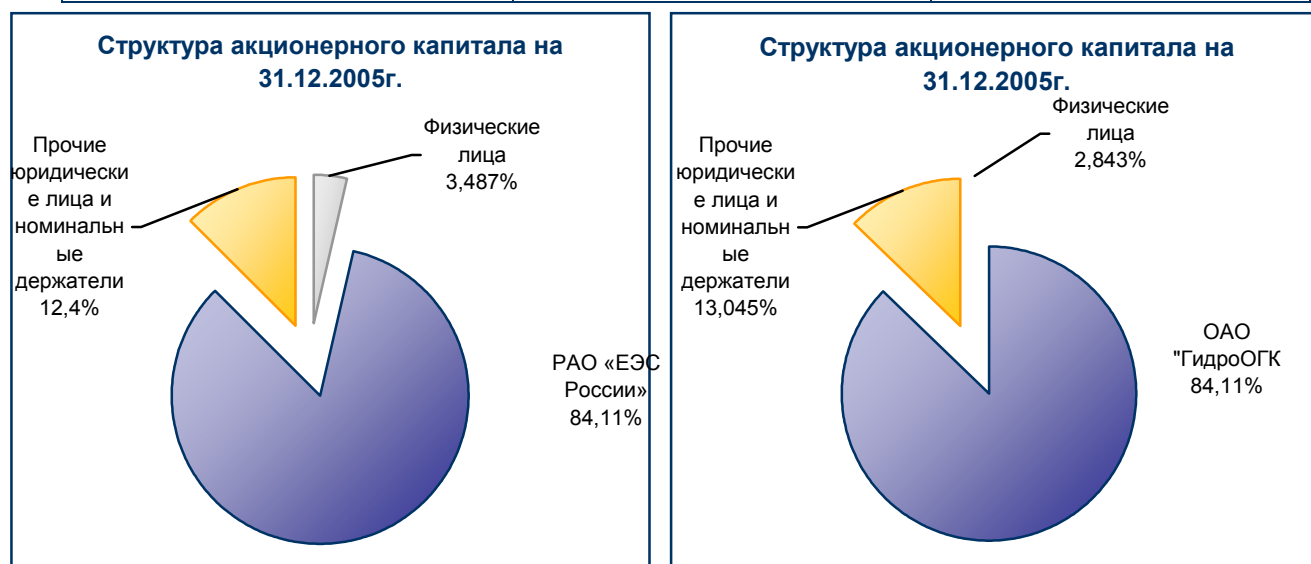


Рис. 1.

Таблица 5

Список акционеров, владеющих свыше 5% уставного капитала и свыше 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2005г.		31.12.2005г.	
	Доля в Уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в Уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО РАО "ЕЭС России"	84,11%	86,86%	-	-
ОАО "ГидроОГК"	-	-	84,11%	86,86%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Жигулевская ГЭС" по состоянию на 31.12.2005г. – 339, из них номинальные держатели – 5.

3.5.Сведения об обществах, дочерних и зависимых по отношению к Обществу. Участие Общества в некоммерческих организациях.

1) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гидроремонт-ВКК"**

Место нахождения Общества: **Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, д.62**

Основания признания общества дочерним по отношению к ОАО "Жигулевская ГЭС": ОАО "Жигулевская ГЭС" в силу преобладающего участия в уставном капитале ОАО "Гидроремонт-ВКК", имеет возможность определять решения, принимаемые ОАО "Гидроремонт-ВКК" (п. 2 ст.6 ФЗ "Об акционерных обществах").

Размер доли участия ОАО "Жигулевская ГЭС" в уставном капитале дочернего общества (%): **100**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих ОАО "Жигулевская ГЭС" (%): **100**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале ОАО "Жигулевская ГЭС" (%): **0**

Размер доли обыкновенных акций ОАО "Жигулевская ГЭС", принадлежащих дочернему обществу (%): **0**

Основной вид деятельности дочернего общества: Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий, ремонт зданий и сооружений и т.д.

Значение дочернего общества для деятельности ОАО "Жигулевская ГЭС": Проведение работ с целью надежного функционирования ОАО "Жигулевская ГЭС".

Единоличный исполнительный орган управления ОАО "Гидроремонт-ВКК": Генеральный директор - **Александровский Лев Геннадьевич**

2) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Электроремонт-ВКК"**

Место нахождения: **445350, Самарская область, г. Жигулевск, ОАО "Жигулевская ГЭС"**

Основания признания общества дочерним по отношению к ОАО "Жигулевская ГЭС": ОАО "Жигулевская ГЭС" в силу преобладающего участия в уставном капитале ОАО "Электроремонт-ВКК", имеет возможность определять решения, принимаемые ОАО "Электроремонт-ВКК" (п. 2 ст.6 ФЗ "Об акционерных обществах").

Размер доли участия ОАО "Жигулевская ГЭС" в уставном капитале дочернего общества (%): **100**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих ОАО "Жигулевская ГЭС" (%): **100**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале ОАО "Жигулевская ГЭС" (%): **0**

Размер доли обыкновенных акций ОАО "Жигулевская ГЭС", принадлежащих дочернему обществу (%): **0**

Основной вид деятельности дочернего общества: Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий.

Значение дочернего общества для деятельности ОАО "Жигулевская ГЭС":

Проведение работ с целью надежного функционирования эмитента.

Единоличный исполнительный орган управления ОАО "Электроремонт-ВКК":
Генеральный директор - **Олизько Сергей Прокофьевич**

ОАО "Жигулевская ГЭС" участвует в следующих некоммерческих организациях:

- Некоммерческое партнерство "Гидроэнергетика России", г. Москва;
- Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы", г. Москва;
- Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики, г. Москва;
- Корпорация "Единый электроэнергетический комплекс, г. Москва;
- Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики, г. Москва.

3.6. Информация о совершенных Обществом сделках

В 2005 году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками.

В 2005 году ОАО Обществом совершены следующие сделки, в совершении которых имела заинтересованность:

1) Дополнительное соглашение № 1 к Договору о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества "Жигулевская ГЭС" от 10.12.2002г. № 4/1 между ОАО "Жигулевская ГЭС" и ОАО "УК ГидроОГК", одобрено Советом директоров Общества 30.09.2005г. (протокол от 30.09.2005г. № 4), заключено 25.11.2005г.:

Стороны договора:

ОАО "Жигулевская ГЭС" и ОАО "УК ГидроОГК";

Предмет договора:

Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя и осуществляет закрепленные Уставом Общества, иными локальными документами Общества и действующим законодательством РФ полномочия единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных Договором.;

Цена договора:

Стоимость услуг Управляющей организации состоит из двух частей: постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утверждённой Обществом сметы расходов и переменная составляющая стоимости услуг.

Методика, порядок, сроки расчета и оплаты стоимости услуг Управляющей организации определяются и устанавливаются Сторонами в Приложении 1 к Договору.

Размер стоимости услуг Управляющей организации за год не может превышать 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;

Срок действия договора:

1 (один) год.

Лица, заинтересованные в совершении сделки:

ОАО "ГидроОГК"

2) Договор поручения между ОАО "Жигулевская ГЭС" и ОАО "СБ "Энергозащита", одобрен Советом директоров Общества 30.09.2005г. (протокол от 30.09.2005г. № 4):

Стороны договора:

Доверитель - ОАО "Жигулевская ГЭС"

Поверенный – ОАО "СБ "Энергозащита";

Предмет договора:

Доверитель поручает, а Поверенный берет на себя обязательство совершать от имени Доверителя следующие действия:

- Разработать Программу страховой защиты имущественных интересов Доверителя, для чего: провести оценку рисков обязательств, включая организацию сюрвейерских обследований имущественных комплексов; подготовку страховой документации (заявление на страхование, перечни застрахованного имущества, списки застрахованных лиц); подготовку предложений по объему страхового покрытия; согласование условий страхования с Доверителем;

- На основе положений утвержденной Советом директоров Доверителя Программы страховой защиты разработать конкурсную документацию для проведения конкурса;

- Организовать и провести конкурс по отбору страховой организации.

Цена договора:

Размер вознаграждения по договору поручения составляет 21 250 рублей с учетом НДС;

Срок действия договора:

С момента подписания до полного исполнения обязательств сторонами.

Лица, заинтересованные в совершении сделки:

ОАО "ГидроОГК"

В 2005 году заключено Дополнительное соглашение № 5 к Договору на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг ЦД/ВЛг-№1 от 22.07.1997г., одобрено решением Совета директоров ОАО "Жигулевская ГЭС" от 11.05.2005г. (Протокол № 19).

Советом директоров Общества 20.12.2005г. (протокол от 20.12.2005г. № 11) одобрена сделка - Договор № 1259 между ОАО "Жигулевская ГЭС" и ЗАО "Электротехаппарат":

Стороны договора:

Заказчик - ОАО "Жигулевская ГЭС"

Подрядчик - ОАО "Электротехаппарат";

Предмет договора:

Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием своих материалов и оборудования, а Заказчик обязуется принять и оплатить следующую работу: демонтаж маслонаполненного кабеля КМВД 220 кВ, проектирование, поставку, монтаж, наладку и пуск в эксплуатацию КЛ – 220 кВ из сшитого полиэтилена и системы мониторинга на ОАО "Жигулевская ГЭС";

Цена договора:

Проектные и монтажные работы – 53 527 655,07 руб., в том числе НДС (18%) – 8 165 235,52 руб.;

поставка оборудования – 5 009 749 евро, в том числе НДС – 764 199 евро;

Срок выполнения работ:

Начало работ – 4 квартал 2005г.

окончание работ – 31.12.2007г.

Срок действия договора:

С момента подписания до полного исполнения всех обязательств сторонами.

3.7. Информация о существенных фактах

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 16.03.2005г. №05-5/пз-н, в 2005 году ОАО "Жигулевская ГЭС" раскрыта информация о следующих существенных фактах и

сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Общества:

- Существенный факт "Сведения о решениях общих собраний", дата возникновения - 10.01.2005г., код существенного факта – 1000246E10012005;
- Существенный факт "Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента", дата возникновения - 10.01.2005г., код существенного факта - 0600246E10012005;
- Существенный факт "Сведения о появлении в реестре эмитента лица, владеющего более чем 25% его ценных бумаг любого отдельного вида", дата возникновения - 28.01.2005г., код существенного факта - 0700246E28012005;
- Сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента "Изменения в составе акционеров эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами обыкновенных акций", дата возникновения – 02.02.2005г.;
- Существенный факт "Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента", дата возникновения - 28.02.2005г., код существенного факта - 0600246E28022005;
- Существенный факт "Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг", дата возникновения - 28.02.2005г., код существенного факта - 0900246E28022005;
- Сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента "Решения, принятые Советом директоров (Наблюдательным Советом)", дата возникновения – 06.05.2005г.;
- Существенный факт "Сведения о датах закрытия реестра эмитента", дата возникновения - 06.05.2005г., код существенного факта – 0800246E06052005;
- Существенный факт "Сведения о решениях общих собраний", дата возникновения - 23.06.2005г., код существенного факта - 1000246E23062005;
- Существенный факт "Сведения о фактах, повлекших разовое увеличение (уменьшение) чистой прибыли или чистых убытков эмитента более чем на 10 процентов", дата возникновения - 31.10.2005г., код существенного факта - 0300246E31102005;
- Существенный факт "Сведения о датах закрытия реестра эмитента", дата возникновения - 24.11.2005г., код существенного факта - 0800246E24112005;
- Сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента "О принятых советом директоров решениях", дата возникновения – 24.11.2005г.;
- Существенный факт "Сведения о решениях общих собраний", дата возникновения - 23.12.2005г., код существенного факта – 1000246E23122005;
- Существенный факт "Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента", дата возникновения - 23.12.2005г., код существенного факта – 0600246E23122005;

Сообщения о существенных фактах и сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг, опубликовывались в ленте новостей информационных агентств Интерфакс и АК&М, на сайте Общества, направлялись в ФСФР России и на Фондовую биржу РТС.

Сообщения о существенных фактах также опубликовывались в газете "Жигулевский рабочий" и информационном бюллетене "Приложение к Вестнику ФСФР"

3.8. Акции Общества на Фондовом рынке России

Акции ОАО "Жигулевская ГЭС" успешно торгуются на биржевых площадках России.

Обыкновенные и привилегированные именные акции ОАО "Жигулевская ГЭС" включены в списки ценных бумаг, допущенных к торгам без прохождения процедуры листинга (не включенных в котировальные списки), НП "Фондовая биржа Российская Торговая Система" и ОАО "Фондовая биржа Российская Торговая Система".

Итоги торгов на Фондовой бирже РТС за 2005 год представлены в таблице 6.

Таблица 6

Итоги торгов на РТС за период с 1 января 2005 года по 31 декабря 2005 года

	Обыкновенные	Привилегированные
Стоимость 1 акции на начало периода, долл. США	0,07	0,05
Стоимость 1 акции на конец периода, долл. США	0,156	0,105
Изменение стоимости 1 акции	122,85%	110%
Количество сделок	71	8
Объем торгов, штук	15 937 837	2 671 250
Объем торгов, долл. США	1 881 798	183 934
Капитализация на начало периода, долл. США	270 598 997	6 319 463
Капитализация на конец периода, долл. США	587 586 393	12 638 925
Соотношение капитализации к установленной мощности, долл./кВт	260,96	

4. Основные производственные показатели

4.1. Структура и объем выработки электроэнергии и мощности в разбивке по генерирующим мощностям за последние 3 года.

- Структура и объем выработки электроэнергии и мощности
- Динамика полезного отпуска электроэнергии
- Отпуск энергии на ОРЭ

Сведения о динамике основных производственных показателей представлены в таблице 7 и на рисунке 2.

Таблица 7

Основные производственные показатели

	Наименование показателя	Ед. изм	2003г	2004г	2005г
1	Установленная мощность	МВт	2300	2300	2300
2	Располагаемая мощность	МВт	2257,13	2285,32	2278,68
3	Рабочая мощность	МВт	1771,5	1827,24	1865,93
4	Собственное потребление мощности	МВт	10	10	10
5	Сальдо-переток мощности	МВт	1761,5	1817,24	1855,93
6	Выработка электроэнергии-всего	млн.кВтч	10533,718	11289,379	11229,092
7	Расход электроэнергии на собственные нужды-всего:	млн.кВтч	33,359	34,106	33,046
7.1.	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	33,359	34,106	33,046
7.2.	- то же в % к выработке электроэнергии	%	0,317	0,302	0,294
8	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	10500,359	11255,274	11196,046
9	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	млн.кВтч	65,747	62,919	62,550
9.1.	то же в % к отпуску с шин	%	0,622	0,559	0,559
10	Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)	млн.кВт.ч	10434,612	11192,354	11133,496
11	в т.ч. на ФОРЭМ	млн.кВт.ч	10434,612	11192,354	11133,496

Годовая выработка электроэнергии зависит от водности года и внутригодовым ее распределением:

2003 г. – среднемноговодный год, обеспеченностью 48%,

2004 г. – среднемноговодный год, обеспеченностью 24 %

2005 г. – умеренно многоводный, обеспеченностью 25 %

Величина располагаемой мощности зависела от сезонных ограничений, которые определялись действующим напором на станции .

Договорная рабочая мощность на ОАО "Жигулевская ГЭС" определяется программой ремонтных работ основного оборудования и сезонными ограничениями. В таблице показаны значения рабочей мощности, которые подтвердило СО-ЦДУ ЕЭС, а не фактические ее значения. С 1997 года, на основании телетайпограммы № 267/1 от 21.10.97г., СО-ЦДУ ЕЭС подтверждает резерв рабочей мощности только в объеме заявленной договорной величины. В результате в 2005 году фактическая мощность составила величину 1865,93 МВт, при плане - 1867,33 МВт.

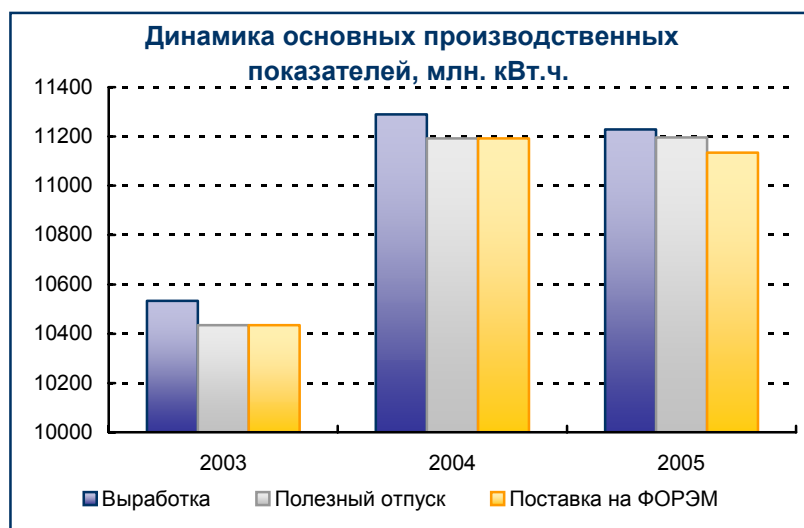


Рис. 2

4.2. Генерирующие мощности

Сведения о генерирующих мощностях представлены в таблице 8.

Таблица 8

Генерирующие мощности ГЭС

№	№ гидроагрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода турбины
1	Ст.№1	2300	1955	1955
2	Ст.№2	2300	1956	1956
3	Ст.№3	2300	1956	1956
4	Ст.№4	2300	1956	1956
5	Ст.№5	2300	1956	1999
6	Ст.№6	2300	1956	1956
7	Ст.№7	2300	1956	1956
8	Ст.№8	2300	1956	1956
9	Ст.№9	2300	1956	1956
10	Ст.№10	2300	1956	2004
11	Ст.№11	2300	1957	1957
12	Ст.№12	2300	1957	1957
13	Ст.№13	2300	1956	1956
14	Ст.№14	2300	1956	1956
15	Ст.№15	2300	1957	2005
16	Ст.№16	2300	1957	1957
17	Ст.№17	2300	1957	1957
18	Ст.№18	2300	1957	1957
19	Ст.№19	2300	1957	1957
20	Ст.№20	2300	1957	1957

Суммарная установленная мощность ГЭС на 01.01.2006 составляет 2300 МВт.

Раздел 5.

Основные итоги энергосбытовой деятельности

5.1. Динамика товарного отпуска и реализация энергии за последние 3 года, в том числе динамика дебиторской задолженности, на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

Таблица 9

Основные показатели энергосбытовой деятельности (с НДС), млн. руб.

	Показатель	2003	2004	2005
1	Дебиторская задолженность на начало периода	467,3 ¹⁾	190,2	367,6 ¹⁾
1.1.	в т. ч. небаланс по тарифам	223,5	89,3	
2	Поставка на ОРЭ	1930,8	2652,3	2794
	в том числе:			
2.1.	на конкурентный сектор	78,4	1035,5	1239,2
	%%	4	39	44
2.2.	небаланс по тарифам	-134,2	135,2	114,8
	%%		5,1	4
3	Реализация э/э	2207,7	2475	2661
	в том числе:			
3.1.	денежными средствами	2056,9	2469,8	2661
		93	99,8	100
3.2.	банковскими векселями	154,5		
	%%	7		
3.3.	Взаимозачетами	0,4		
	%%			
3.4.	Прочие	-4,1	5,2	
	%%		0,2	
4	Дебиторская задолженность на конец периода	190,4 ¹⁾	367,6	500,5
4.1.	в том числе небаланс по тарифам	89,3	224,5	339,3

¹⁾ свернутое сальдо

В 2005 г. на ОРЭ поставлено электроэнергии на сумму 2794 млн. руб. (с НДС), что составляет 105,3% от поставки в 2004 г., в том числе:

- на регулируемом секторе (с учетом сектора отклонений) 1554,8 млн. руб. (96% всей поставки).
- на секторе свободной торговли 1239,2 млн. руб. (119,7% всей поставки).

В 2005 г. на ОРЭ реализовано электроэнергии на сумму 2661 млн. руб. (95,2% от поставки) (с НДС) (в 2004 – 93,3%), в том числе:

- на регулируемом секторе (с учетом сектора отклонений) 1421,8 млн.руб. (91,4% от поставки).
- на секторе свободной торговли 1239,2 млн.руб. (100% от поставки).

Денежные средства в оплате составляют 100 %.

По состоянию на 31.12.2005 г. общая задолженность за реализованную на оптовом рынке электроэнергию (мощность) составляет 500,5 млн. руб.

Структура оплаты отпущенной электроэнергии представлена в таблице 10.

Структура оплаты электроэнергии

№	Средства оплаты	В регулируемом секторе (с учетом сектора отклонений)		В конкурентном секторе		Всего	
		Сумма, млн. руб. (с НДС)	%%	Сумма, млн. руб. (с НДС)	%%	Сумма, млн. руб. (с НДС)	%%
1	Денежные средства	1421,8	100	1239,2	100	2661	100
2	Банковские векселя						
3	Взаимозачеты						
4	Прочие						
5	Итого	1421,8	100	1239,2	100	2661	100

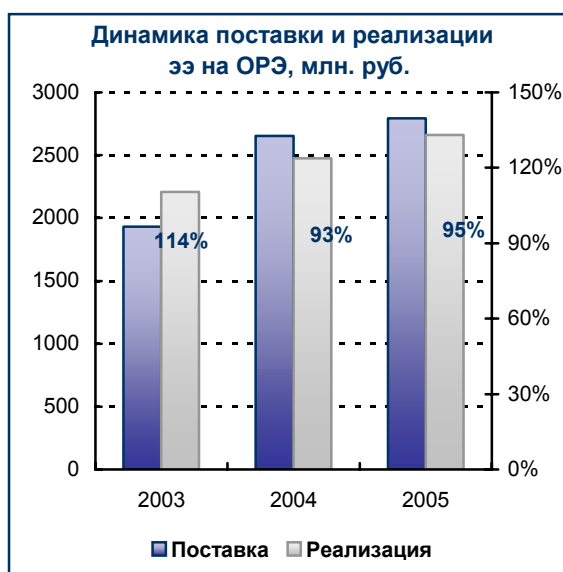


Рис. 3

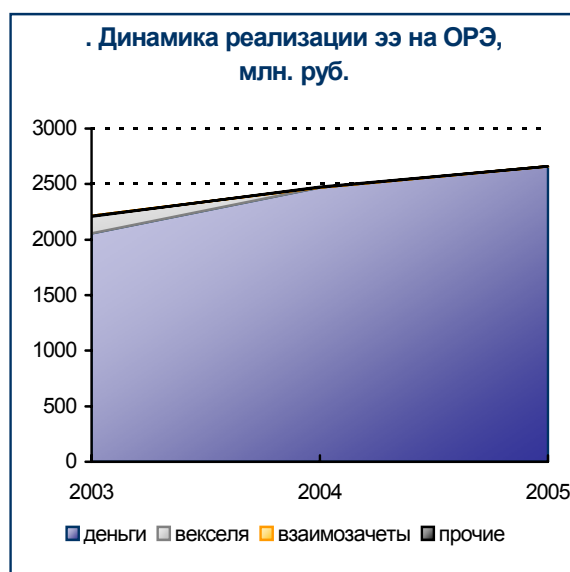


Рис. 4



Рис. 5

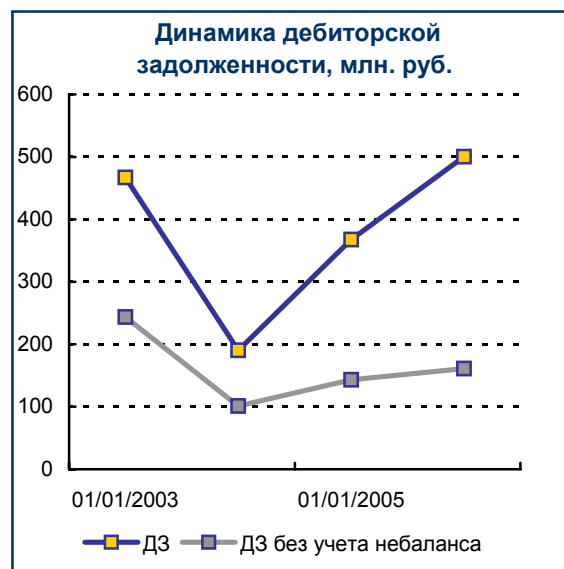


Рис. 6

5.2. Структура полезного отпуска электроэнергии.

В 2005 г. на оптовый рынок отпущено всего 11 133,5 (99% от поставки 2004 г., что объясняется условиями водности) млн. кВтч, в том числе:

- на регулируемом секторе (с учетом сектора отклонений) 9150,4 млн. кВтч (82% всей поставки);
- на конкурентном секторе 1983,1 млн.кВтч. (18%).

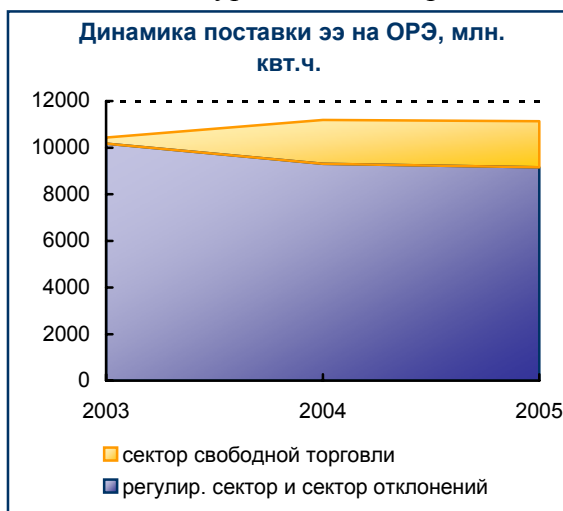


Рис. 7



Рис. 8

5.3. Динамика изменения тарифов.

Динамика изменения тарифов (начиная с 2003 г.) по датам введения тарифов представлена в таблице 11.

Таблица 11

Динамика изменения тарифов				
Дата 25.12.2002 г. Постановление № 98-э/2 введен с 01.01.2003 г.)	29.10.2003 Постановление № 89-э/1 (введен с 01.01.04)	29.10.2003 Постановление № 89-э/1 (введен с 01.07.04)	Дата 30.11.2004 г. Приказ № 211-э/3 (введен с 01.01.2005)	Дата 03.12.2005 г. Приказ №572-э/5 (введен с 01.01.2006 г.)
7,92	16,34	16,39	12,67	12,3
52569	47120	47324	45514,89	52036,3

Сведения о динамике среднелетового тарифа представлены на рисунке 9.

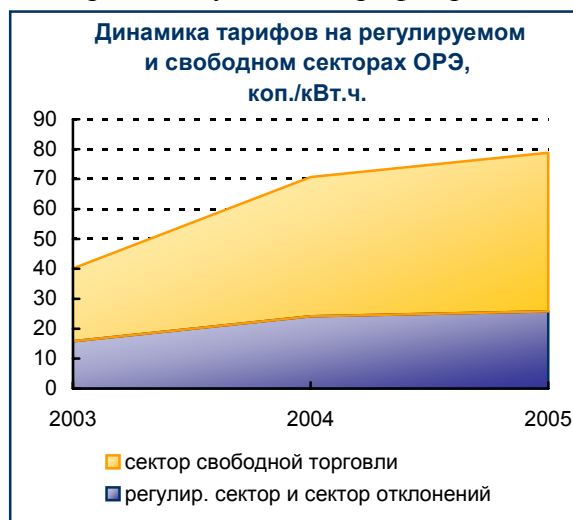


Рис. 9

Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1 Основные положения учетной политики Общества

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. №129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Бухгалтерский учет на предприятии осуществляет структурное подразделение – бухгалтерия, возглавляемое главным бухгалтером.

Бухгалтерия осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о бухгалтерской службе и должностными инструкциями работников бухгалтерии.

Информация о совершенных коммерческих и финансово-хозяйственных операциях осуществляется в учетных регистрах применительно к единой журнально-ордерной форме с использованием компьютерной программы 1С 7.7 "Предприятие"

Оформление хозяйственных операций осуществляется с помощью типовых (унифицированных) первичных учетных документов. Оформление хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые (унифицированные) формы, осуществляется с помощью первичных учетных документов согласно разработанных форм.

Проведение инвентаризации обязательно в случаях, предусмотренных ст. 12 Закона №129 ФЗ.

Даты, сроки и порядок проведения инвентаризаций соответствующих активов и пассивов баланса, а также других объектов учета, числящихся на забалансовых счетах, определяется приказом руководителя предприятия.

Состав и формы внутренней отчетности, периодичность и сроки ее составления и представления, лиц, ответственных за ее составление, а также пользователей этой отчетности определены графиком, утвержденным руководителем предприятия.

Активов и обязательств в иностранных валютах Общество не имеет.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов, ПБУ 14/01", утвержденным Минфином РФ от 16 октября 2000г. № 91н.

Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без НДС.

Основные средства

Основные средства принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Амортизация основных средств начислена по основным средствам, введенным до 2002 года по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90г. №1072, а по основным средствам введенным в после 01.01.2002 года по нормам, установленным ОКОФ (постановление Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 года).

Долговые обязательства

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения. Разница между стоимостью приобретения и номинальной стоимостью ценных бумаг включается равномерно по мере начисления причитающихся по ним доходов в течение срока обращения их в прочие доходы и расходы.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения (кроме оборудования к установке, медикаментов).

Незавершенного производства в Обществе нет.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных ФСТ России или договорами на поставку ТМЦ между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

Резерв под сомнительные долги не создавался.

Резервы предстоящих расходов

В Обществе в 2005 году создавался резерв на ремонт основных средств.

Общество не создает резерв на предстоящую оплату отпусков работникам и выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет.

Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. В отчете о прибылях и убытках выручка отражена за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения:

- По НДС - по мере оплаты и поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, а так же по мере проведения зачетов;
- По налогу на прибыль - по мере отгрузки продукции (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов.

В составе доходов Общества признаны:

- доходы от продажи электрической энергии;
- доходы от продажи прочих товаров, услуг, сдачи помещений в аренду;

Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал Общества на начало 2005 года образовывался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Общество может создавать резервный фонд, не менее 5% от чистой прибыли Общества для покрытия убытков, погашения облигаций и выкупа акций Общества.

Изменения учетной политики

В учетную политику Общества изменения не вносились.

6.2 Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

Финансово-хозяйственная деятельность Общества по итогам 2005 года характеризуется следующими выводами относительно основных финансовых показателей:

- рост валюты баланса Общества на 2,7%;
- рост финансовой устойчивости Общества, в связи с положительным финансовым результатом деятельности Общества;
- увеличение выручки от реализации продукции 5,4% ;
- снижение себестоимости (4,7%)
- значительная величина нераспределенной прибыли по итогам 2005 года -50% 2005год(396млн.руб.) , 2004год (263млн.руб.) ;
- оптимизация ликвидности и платежеспособности Общества за счет полученного положительного финансового результата и оптимизации структуры дебиторской и кредиторской задолженности.

Управление активами Общества

Темп роста стоимости активов Общества за 2005 год составил 102,7%. Валюта баланса на 31.12.2006 равна 11 773,6 млн. руб.

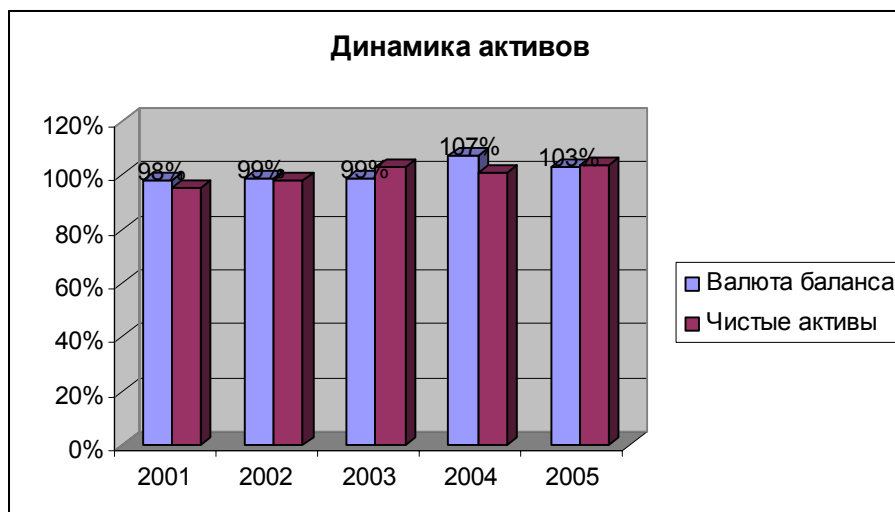


Рис. 10

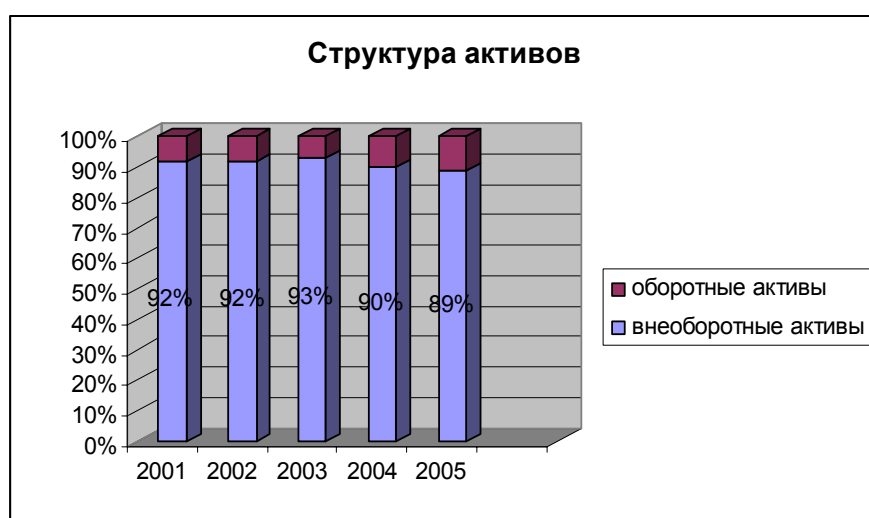
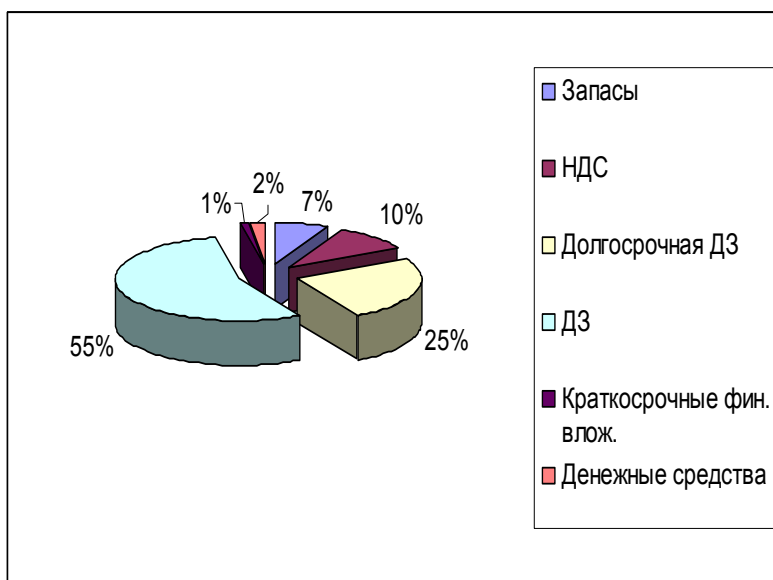


Рис. 11

Динамика структуры совокупных активов в 2005 году характеризуется ростом удельного веса мобильных (оборотных) средств на 1%

98% стоимости внеоборотных активов на 31.12.2006г. приходится на основные средства.

Структура оборотных средств на 31.12.2005года



На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 98% стоимости оборотных активов.

Рис. 12

Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества

Платежеспособность и ликвидность Общества в 2005 году стала более оптимальна, чем в 2004 году.

- значение коэффициента автономии в 2005 году не изменилось - 0,93, что значительно выше рекомендуемого 0,8 и означает, что все обязательства организации могут быть покрыты собственными средствами.
- в 2005 году значение коэффициент абсолютной ликвидности снизился с 0,13 до 0,05;
- коэффициент срочной ликвидности повысился с 0,87 до 1,14 и приблизилось к рекомендуемому значению ;
- коэффициент текущей ликвидности вырос до 1,99 и приблизился к рекомендуемому значению 2.
- Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2005 года составляет 1,99, на конец 2004 года соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей составляло 1,27.
- коэффициент финансовой зависимости меньше единицы, что соответствует рекомендуемому значению и свидетельствует о финансовой независимости организации от внешних инвесторов.
- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами 32,4% выше рекомендуемого(10%). см. баланс (стр.490-стр190)/стр290

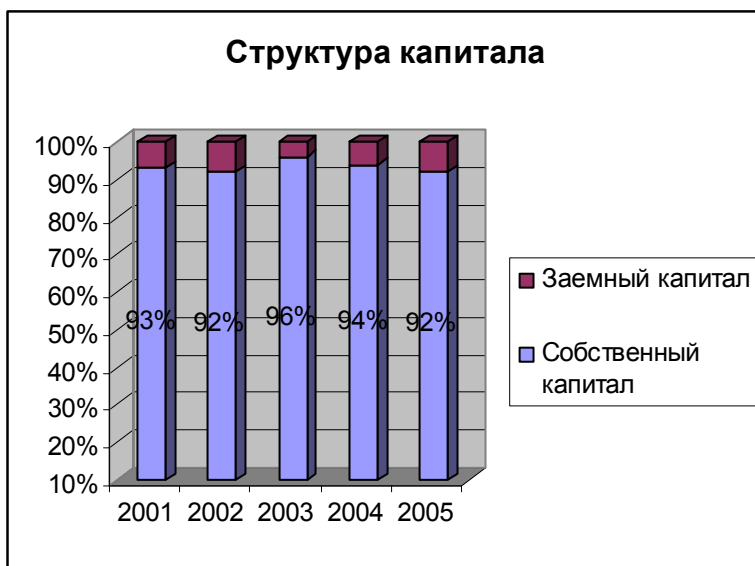


Рис. 13

Доля собственного капитала в 2005 году снизилась на 2% за счет роста краткосрочной задолженности по дивидендам.

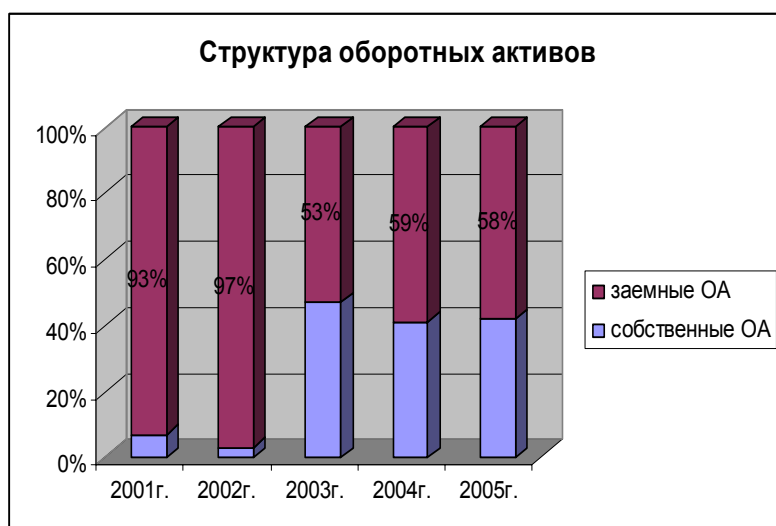


Рис. 14

Структура оборотных активов Общества в 2005 году изменилась незначительно. На 31.12.2005 доля собственных оборотных активов Общества составляет 42% от общей стоимости оборотных активов.

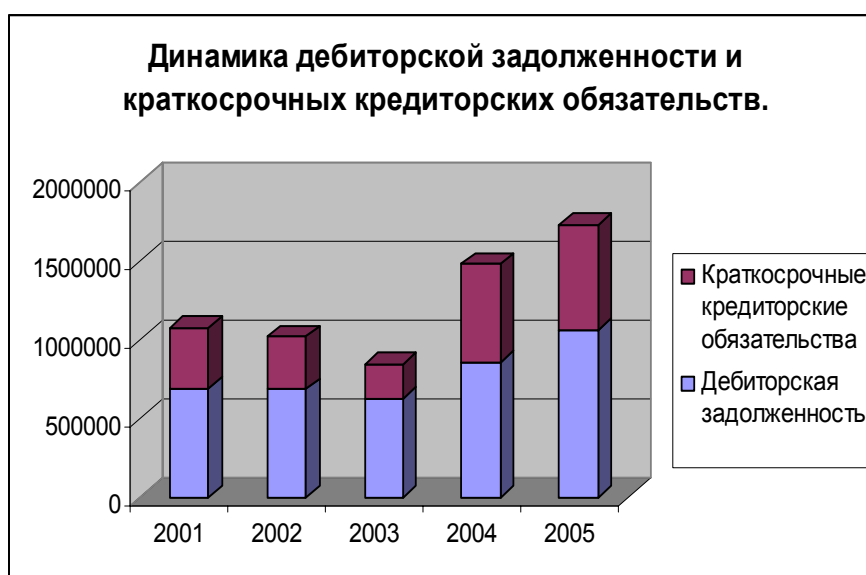


Рис. 15

2005 год характеризуется ростом дебиторской задолженности и снижением краткосрочных кредиторских обязательств*.

Рост дебиторской задолженности в 2005 году составляет 24% , за 2004г 36%., снижение краткосрочных кредиторских обязательств в 2005г. на 4%., а за 2004г рост был на 28%

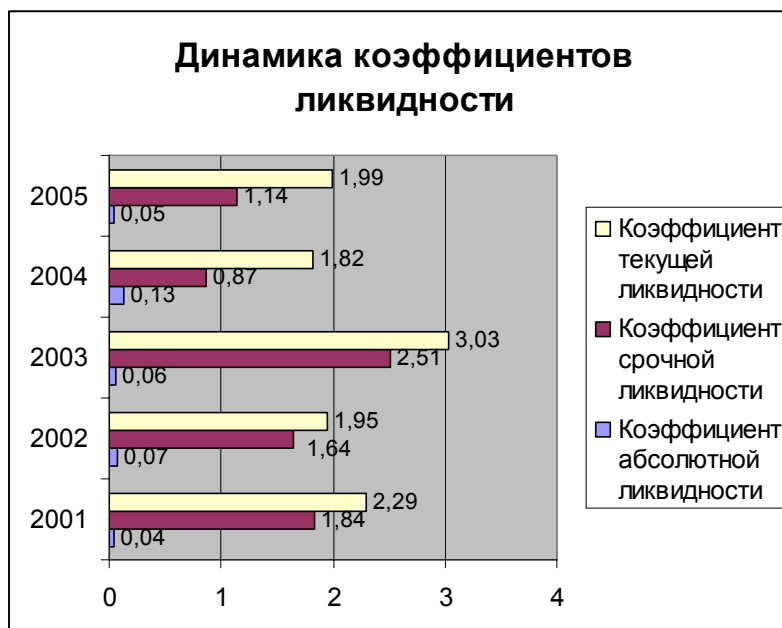


Рис. 16

Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности

Основные финансовые результаты деятельности Общества за последние 3 года представлены в таблице:

Основные финансовые показатели				Таблица 12 (млн. руб.)
	2003	2004	2005	Темп роста, % (к 2004)
Выручка от реализации	1614,96	2259,69	2381,485	105
Себестоимость	1152,14	1257,50	1198,446	95
Прибыль от продаж	462,82	1002,19	1183,04	118
Операционные доходы и расходы	-201,70	-195,29	-207,70	106
Внереализационные доходы и расходы	-14,06	-37,71	-68,86	183
Прибыль до налогообложения	247,06	769,19	906,48	118
Чистая прибыль	315,91	558,46	780,47	39,8

Чистая прибыль отраженная в Отчете о прибылях и убытках в размере 780474 тыс.руб. не увязывается с прибылью отраженной в балансе в размере 396475 тыс.руб. по строке 470 , так как Общество начислило промежуточные дивиденды в размере 383999 тыс.рублей, согласно решению собрания акционеров от 23 декабря 2005г. года и уменьшило в балансе нераспределенную прибыль отчетного года.

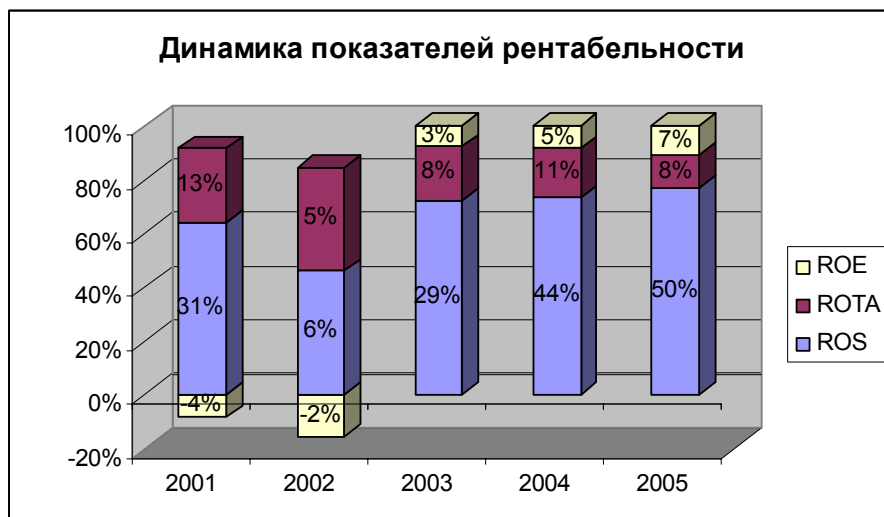


Рис. 17

Показатели
рентабельности:

1. ROS – Return On Sales – рентабельность продаж;
2. ROTA – Return On Total Assets – чистая рентабельность активов;
3. ROE – Return On Equity – чистая рентабельность собственного капитала

6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Таблица 13

Показатель	Код строки	01.01.2005г	31.12.2005г
АКТИВЫ		11 461 371	11 773 627
Нематериальные активы	110	11	3 468
Основные средства	120	10 097 891	10 241 737
Вложения во внеоборотные активы	130	224 382	198 763
Долгосрочные финансовые вложения	140	300	300
Прочие внеоборотные активы	150	3 520	588
Запасы	210	80 438	92 788
НДС	220	117 767	139 076
Долгосрочная ДЗ	230	394 181	338 682
Краткосрочная ДЗ	240	462 436	727 054
Краткосрочные финансовые вложения	250	65 649	5 473
Денежные средства	260	14 796	25 698
Прочие оборотные активы	270		
ПАССИВЫ		11 461 371	11 773 627
Уставный капитал	410	3 992 089	3 992 089
Добавочный капитал	420	6 271 492	6 270 699
Резервный капитал	430	23 947	51 870
Фонд социальной сферы	440		
Целевое финансирование	450		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	218 921	407 272
Непокрытый убыток прошлых лет	465	(290 677)	(243 109)
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	263 048	396 475
Непокрытый убыток отчетного года	475		
Займы и кредиты	510		
Прочие долгосрочные обязательства	520	344 250	217 500
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	328 669	317 374
Задолженность учредителям по выплате доходов	630	295 665	349 469
Доходы будущих периодов	640	13 967	13 988

Показатель	Код строки	01.01.2005г	31.12.2005г
<i>Резервы предстоящих расходов и платежей</i>	650		
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>	660		

Бухгалтерская отчетность за 2005 год, Аудиторское заключение и Заключение Ревизионной комиссии Общества приведены в Приложении 1.

6.4 Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период

Таблица 14

Показатель	Код строки	2005	2004
<i>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг</i>	010	2 381 485	2 259 688
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(1 198 157)	(1 257 501)
Управленческие расходы	030		
Коммерческие расходы	040	(289)	
<i>Прибыль (убыток) от продаж</i>	050	1 183 039	1 002 187
Проценты к получению	060	4 026	406
Проценты к уплате	070	(326)	(4 205)
Доходы от участия в других организациях	080	-	14 057
Прочие операционные доходы	090	945 177	1 417 641
Прочие операционные расходы	100	(1 156 580)	(1 623 185)
Внереализационные доходы	120	703	4 229
Внереализационные расходы	130	(69 565)	(41 942)
<i>Прибыль (убыток) до налогообложения</i>	140	906 474	769 188
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(126 000)	(210 725)
<i>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</i>	160	780 474	558 463
Чрезвычайные доходы	170		
Чрезвычайные расходы	180		
<i>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)</i>	19010	780 474	558 463

Раздел 7.

Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная история

2004 год

По результатам 9 месяцев 2004 года были начислены промежуточные дивиденды в размере 295 415 тыс. руб.

Таблица 15

Категория (тип) акций:	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Размер дивидендов, объявленных (начисленных) на одну акцию (руб.)	0,074	0,074
Общий размер дивидендов, объявленных (начисленных) на акции данной категории (руб.)	286 061 796	9 352 804
Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов:	внеочередное Общее собрание акционеров	
Дата проведения собрания, дата и номер протокола собрания	27.12.2004г., протокол от 10.01.2005г. № 1	
Срок, отведенный для выплаты дивидендов:	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Форма выплаты дивидендов	денежные средства	
Общий размер дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (руб.)	285 778 000	8 790 000
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме:	Отсутствие в реестре акционеров информации о реквизитах акционеров -	

Общая сумма чистой прибыли по итогам 2004 года составила 558 463 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль по итогам 2004 года составила 263 048 тыс. руб.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 23.06.2005г.) прибыль по результатам 2004 года распределена следующим образом:

Таблица 16

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	263 048
Распределить на: Резервный фонд	27 923
Фонд накопления	188 351
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	46 774

Годовым Общим собранием акционеров приняты решения:

1. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2004 года.

2. Не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2004 года.

2005 год

По результатам 9 месяцев 2005 года были начислены промежуточные дивиденды в размере 384 000 тыс. руб.

Таблица 17

Категория (тип) акций:	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Размер дивидендов, объявленных (начисленных) на одну акцию (руб.)	0,096190	0,096190
Общий размер дивидендов, объявленных (начисленных) на акции данной категории (руб.)	371 841 678,67	12 157 381,96
Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов:	внеочередное Общее собрание акционеров	
Дата проведения собрания, дата и номер протокола собрания	20.12.2005г., протокол от 23.12.2005г. № 2	
Срок, отведенный для выплаты дивидендов:	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Форма выплаты дивидендов	денежные средства	
Общий размер дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (руб.)	369 203 967,55	9 380 703,35
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме:	Отсутствие данных о банковских реквизитах некоторых акционеров -	

Общая сумма чистой прибыли по итогам 2005 года составляет 780 474 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль по итогам 2005 года составляет 396 474 тыс. руб., планируется распределение прибыли следующим образом:

Таблица 18

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	396 474
Распределить на: Резервный фонд	39 024
Фонд накопления	0
Дивиденды	357 450
Погашение убытков прошлых лет	-

Раздел 8. Перспектива технического переоснащения и развития Общества. Охрана окружающей среды

8.1. Внедрение новых технологий производства энергии и динамика развития Общества.

Энергетическое оборудование ОАО "Жигулевская ГЭС" установленной мощностью 2300 МВт эксплуатируется с 1955-57 гг. Гидрогенераторы, основное энергетическое оборудование отработали в жестком режиме регулирования частоты в Единой энергосистеме, (ГЭС является частоторегулирующей станцией) более 50 лет при нормативном сроке эксплуатации 30 лет. За это время физический износ приблизился к критическому уровню и составляет около 95-97%, устройства релейной защиты и автоматики морально и физически устарели и не отвечают своему основному назначению – локализации и предупреждению ненормальных и аварийных режимов работы оборудования.

Дальнейшее эксплуатация оборудования станции, выработавшего свой нормативный ресурс, приведет к снижению энергетических характеристик ГЭС и показателей эксплуатационной готовности, увеличению числа отказов, удорожанию ремонтного обслуживания, может привести к неблагоприятным экологическим последствиям. Нельзя не учитывать и уровень морального старения оборудования в результате технического прогресса в электроэнергетике.

Специалистами ОАО "Жигулевская ГЭС" и ОАО "УК ГидроОГК" разработаны концепции ТПиР, АСУ ТП и АСУ П и перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на период до 2015г., которая имеет своей целью:

1. Повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс.
2. Повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии.
3. Сокращение ремонтных затрат в результате:
 - перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт оборудования по состоянию и наработке за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием;
 - замены оборудования на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций.
4. Комплексная автоматизация всех технологических процессов с построением единой системы управления ГЭС, базирующейся на микропроцессорной технике, современных программных средствах, реализующих оптимизационные алгоритмы управления силовым оборудованием.

Концепции и программы были согласованы и одобрены профильными Департаментами ОАО РАО "ЕЭС России" (ТПиР, электростанций) и рекомендованы к исполнению Советом директоров ОАО "Жигулевская ГЭС".

Кроме того, специалистами ОАО "УК ГидроОГК" совместно со специалистами других ДЗО ОАО "ГидроОГК" разработано и находится в стадии согласования Положение о технической политике, которое определяет основные цели, приоритеты, принципы и

ограничения управления производственными активами действующих и требования к техническим решениям проектируемых и строящихся гидроэлектростанций, направленные на достижение стратегических целей ОАО "ГидроОГК". После утверждения Положение о технической политике будет являться основой формирования производственных программ, в частности производственной программы ТПиР ОАО "Жигулевская ГЭС" до 2020 года, проект которой в настоящее время разработан и находится в стадии согласования.

В частности, в ходе реализации мероприятий, заложенных в основу вышеназванной концепции, предполагается:

- до 2015 года заменить гидротурбины на 16 гидроагрегатах ГЭС. В соответствии с ранее принятым техническим решением, с 2006 года при реконструкции будут применены гидротурбины типа ПЛ-30/877-В-930 максимальной мощностью 145МВт. Предполагается, что в условиях ОАО "Жигулевская ГЭС" это позволит к концу 2015 года увеличить установленную мощность станции ориентировочно на 125 МВт;

- до 2015 года выполнить замену главных силовых трансформаторов и автотрансформаторов 1-8ТГ ГЭС. Параллельно с этой работой будет реконструировано оборудование системы блочных СН ГЭС;

- в период с 2008 по 2013г.г. выполнить комплексную реконструкцию ОРУ-500кВ;

- в 2007 году завершить комплексную реконструкцию ОРУ-220кВ, начатую в 2004 году;

- в 2008 году завершить комплексную реконструкцию ОРУ-110кВ, начатую в 2005 году;

- в 2007 году завершить частичную реконструкцию гидрогенераторов ГЭС, в объеме которой заменяется коммутационное оборудование главной цепи, системы возбуждения и электромеханические устройства РЗА гидрогенераторов.

Кроме того, в составе работ долгосрочной программы ТПиР предусматривается замена гидромеханического оборудования станции - затворов водосливной плотины и решеток сороудерживающих сооружений. Темпы замены – в среднем по 2 затвора ВСП и по 22 комплектные секции решеток СУС в год (всего до 2020 года будет заменено 38 затворов и 432 комплектных секции решеток СУС). Так же предусмотрены работы, направленные на реконструкцию и модернизацию вспомогательного оборудования и передаточные устройства станции (компрессорные хозяйства технического и технологического воздуха, маслonaполненные кабельные линии 220кВ. оборудование и устройства системы осушения здания ГЭС и пр.). Основной объем этих работ будет выполнен к 2010 году.

В основу конкретизированных годовых и среднесрочных (пятилетних) программ ТПиР ОАО "Жигулевская ГЭС" закладываются мероприятия, позволяющие поэтапно реализовать цели и задачи, сформулированные долгосрочной концепцией.

Некоторые наиболее значимые итоги выполнения программы ТПиР ОАО "Жигулевская ГЭС" в 2005 году:

1. В декабре 2005 года завершены работы по замене гидротурбины г/а ст.№15. Гидроагрегат с турбиной типа ПЛ-30/587-В-930 мощностью 126МВт введен в промышленную эксплуатацию;

2. Завершен очередной этап комплексной реконструкции ОРУ-220кВ. В общей сложности, в течение года в полном объеме (силовое оборудование, МП УРЗА, САУ) реконструированы и введены в эксплуатацию четыре ячейки. Завершены работы по монтажу и наладке ЩПТ и ЩСН ППУ ОРУ-220кВ; введены в эксплуатацию МП УРЗА и САУ ячеек, реконструкция силовой части которых была выполнена в 2004 году;

3. Завершен первый этап комплексной реконструкции ОРУ-110кВ. В общей сложности, в течение года в полном объеме (силовое оборудование, МП УРЗА, САУ)

реконструированы и введены в эксплуатацию три ячейки. Завершены работы по монтажу и наладке ЩПТ и ЩСН ППУ ОРУ-110кВ;

4. Частично реконструирована система технического воздуха здания ГЭС – заменены и введены в эксплуатацию компрессорные установки 8ами КНД-3, 4;

5. Завершен очередной этап частичной реконструкции гидрогенераторов – на четырех г/г заменены и введены в эксплуатацию системы тиристорного самовозбуждения, коммутационное оборудования главной цепи генераторов, МП УРЗА;

6. Заменены и введены в эксплуатацию два затвора водосливной плотины и двадцать две комплектных решетки СУС.

Реализация Программы Ремонтов Общества.

Программа ремонтов в 2005 году выполнена на 99.8% на общую сумму 344 млн.руб. (против плана 345 млн.руб.). В том числе 74% ремонтов приходится на ремонт оборудования и 26% - на ремонт зданий и сооружений. Ремонты выполняются подрядным способом.

Выполнение программы капитальных ремонтов в 2005 году по срокам и продолжительности характеризуется таблицей 19.

Таблица 19

Выполнение программы капитальных ремонтов

Гидроагрегат, №	Рем.мощность, МВт	Продолжительность ремонта				Отклонение, ч	Оценка качества
		Срок ремонта		в часах			
		план	факт	план	факт		
3	115	10.01.05-05.04.06	Ремонт снят с плана	-	-	-	-
9	115	08.11.05-03.02.07	Ремонт снят с плана	-	-	-	-
13	115	11.07.05-13.09.05	11.07.05-09.09.05	1560	1455,9	104,1	Соотв.НТД
15	115	05.07.04-26.12.05	12.07.04-26.12.05	8352	8347,5	4,5	Соотв.НТД
16	115	24.10.05-29.12.05	24.10.05-21.12.05	1560	1383,2	176,8	Соотв.НТД

Программа капитальных ремонтов гидроагрегатов ОАО "Жигулевская ГЭС" выполнена в полном объеме.

Привести краткое описание выполненных работ.

Расшифровка показателей ремонтов приведена в таблице 20.

Таблица 20
(тыс.руб)

Основные показатели ремонтной деятельности в 2005 году

NN	Статьи затрат	Хозспособ		Подряд	факт	Итого	
		план	факт	план		план	факт
1	Всего по ГЭС			345 051	344 323	345 051	344 323
	в том числе						
2	Средства на оплату труда			56 266	56 266	56 266	56 266
3	Начисления и			20 424	20 424	20 424	20 424

	отчисления, связанные с оплатой труда						
4	Материалы и другие виды материальных затрат			80 832	80 832	80 832	80 832
5	Оборудование и запчасти			50 053	50 053	50 053	50 053
6	Другие виды расходов			137 476	136 748	137 476	136 748
7	Численность ремонтного персонала, чел			329	329	329	329
8	Всего по оборудованию			255 175	254 447	255 175	254 447
	в том числе						
9	Средства на оплату труда			40 383	40 383	40 383	40383
10	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда			14 659	14 659	14 659	14 659
11	Материалы и другие виды материальных затрат			42 384	42 384	42 384	42 384
12	Оборудование и запчасти			50 015	50 015	50 015	50 015
13	Другие виды расходов			107 734	107 006	107 734	107 006
14	Численность ремонтного персонала, чел			236	236	236	236
15	Всего по зданиям и сооружениям			89 876	89 876	89 876	89 876
	в том числе						
16	Средства на оплату труда			15 883	15 883	15 883	15 883
17	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда			5 765	5 765	5 765	5 765
18	Материалы и другие виды материальных затрат			38 448	38 448	38 448	38 448
19	Оборудование и запчасти			38	38	38	38
20	Другие виды расходов			29 742	29 742	29 742	29 742
21	Численность ремонтного персонала, чел			93	93	93	93

Охрана окружающей среды

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и объемы сточных вод

Природоохранная деятельность ОАО "Жигулёвская ГЭС" проводилась на основании закона Российской Федерации "Об охране окружающей среды" и в соответствии с планом природоохранных мероприятий, согласованным Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области.

Сведения о динамике объемов загрязняющих веществ, представлены в таблице 21.

Своевременно производилась оплата за загрязнение окружающей природной среды. Сумма платежей за 2005 год составила 788,042 тыс. руб.

В течение 2005 года в адрес ОАО "Жигулёвская ГЭС" со стороны контролирующих организаций предписания об устранении нарушений в области охраны окружающей среды не выдавались, штрафные санкции не предъявлялись.

Аварий, в результате которых был нанесён вред окружающей среде, не происходило.

Таблица 21

Динамика объемов загрязняющих веществ

	Показатель	Ед. измерения	Факт 2003	Факт 2004	Факт 2005	Разрешенный уровень 2005	+/- (к разрешенному уровню)
1	Выбросы	тонн	2,35492	2,35492	2,35492	2,35492	0
2	Сбросы тало-дождевые	тыс. куб. м.	-	-	-	129,1	-
2.1.	в т.ч. загрязняющих веществ	тонн	-	-	-	-	-
3	Сбросы нефти и нефтепродуктов	тонн	12,9	12,0	12,0	17,0	- 5,0
4	Отходы производственные	тонн	1079,58	2897,25 5	3623,50 7	8186,687	- 4563,18
5	Отходы бытовые	тонн	88,6	88,6	93,293	100,55	- 7,26

Выбросы.

Основное производство ОАО "Жигулёвская ГЭС" - производство электроэнергии, выбросов в атмосферный воздух не имеет. Существующий выброс загрязняющих веществ в атмосферу из источников вспомогательного производства принят в качестве норм ПДВ. В атмосферный воздух выбрасывается девять ингредиентов. Основными выбросами в атмосферу, являются выбросы от центрального маслохозяйства и автотранспортного участка. Все вспомогательное производство относится к четвертой категории воздействия на атмосферный воздух. Это говорит о том, что ОАО "Жигулёвская ГЭС" не является основным загрязнителем атмосферного воздуха и не имеет аварийных выбросов в атмосферу. Фактически станцией за 2005 год выброшено в атмосферу 2,35492 тонн загрязняющих веществ, что соответствует разрешенному выбросу.

Сбросы.

ОАО "Жигулёвская ГЭС" осуществляет сброс тало-дождевых сточных вод в поверхностные водные объекты – реку Волга, Куйбышевское и Саратовское водохранилище и на рельеф местности. Отведение поверхностного стока производится неорганизованно, поэтому проконтролировать качество и количество сбрасываемых тало-дождевых вод не представляется возможным.

За 2005 год, разрешенный сброс нефтепродуктов (масла турбинного) в реку Волга при возможных потерях через уплотнения рабочих колес, находящихся в подводной части составил 12,0 тонн.

Отходы

Полигонов и накопителей, предназначенных для захоронения отходов на ОАО "Жигулёвская ГЭС" нет. Отходы, образующиеся на станции, согласно договорам, передаются сторонним организациям на переработку, вывозятся на специализированные полигоны для размещения и захоронения, а часть отходов используется на ГЭС.

Фактический объем отходов, разрешенных к размещению и захоронению в 2005 году, не превысил нормативных (плановых) показателей и составил 3623,507 тонны производственных отходов и 93,293 тонн твердых бытовых отходов.

Выполнение природоохранных мероприятий

Реализованы следующие основные природоохранные мероприятия:

Таблица 22

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Замена гидротурбины ст. № 15	Введена в работу 26.12.2005 года.	Экологический эффект от замены турбины выражен в исключении протечек турбинного масла в реку Волга в объеме 2,67 тонн
2.	Очистка сороудерживающего сооружения от плавающего мусора	Выполнено согласно графику капитальных ремонтов	Экологический эффект выражается в очистке водохранилища от плавающего мусора
3.	Замена уплотнений лопастей рабочих колёс при капитальных ремонтах	Выполнено согласно графику капитальных ремонтов	Экологический эффект выражается в сокращении объема технологических протечек турбинного масла.
4.	Проведение мониторинга воды на содержание нефтепродуктов, взвешенных веществ и БПК 5 в нижнем бьефе здания ГЭС	Выполнено согласно договору	Позволяет отслеживать динамику изменения состояния водного объекта

Для охраны земель от отходов производства и потребления заключены договора по сдаче отходов специализированным организациям. Мероприятий по зелёных насаждений и воздушного бассейна не планировалось.

Таблица 23

Сведения о динамике затрат на природоохранные мероприятия, млн. руб.

	2002	2003	2004	2005
Сумма затрат	82,05	72,416	351,472	104,853

Раздел 9.

Развитие сети связи Общества и Internet-технологий

Реализация перспективных задач развития информационных технологий на ГЭС осуществляется по следующим направлениям:

1. Автоматизированные системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия (АСУ-П);
2. Автоматизированные системы управления технологическими процессами производства электроэнергии (АСУ-ТП);
3. Связь, телекоммуникации и системы безопасности объекта;
4. Информационное обеспечение и сопровождение управленческих процессов на ГЭС;
5. Обеспечение безопасности информационных систем, функционирующих на ГЭС;
6. Совершенствование организационной структуры, обеспечивающей функционирование информационных и автоматизированных систем ГЭС.

Всего в 2005 году Обществом было запланировано и выполнено:

1. Дальнейшая модернизация базовой информационной инфраструктуры.
2. Проведение работ по повышению информационной безопасности, установление дополнительного межсетевого экрана для защиты от внешнего воздействия; разработка и внедрение политики безопасности для защиты внутренних ресурсов, продолжение развития системы антивирусной защиты.
3. Развитие информационных ресурсов, в частности системы автоматизации финансовой, административно-хозяйственной, и управленческой деятельности предприятия.
4. Проведение ревизии и обеспечение стандартизации и лицензионной чистоты используемого программного обеспечения.
5. Реконструировано четыре гидроагрегата с заменой системы управления ГА и электрических защит (на микропроцессорное оборудование) с выводом информации о состоянии ГА на верхний уровень.
6. В 2005 году на развитие ИТ (включая АСУ-П, Связь и АСУ-ТП) было освоено 146,7 млн. руб. Общие затраты на эксплуатационные расходы составили 6,94 млн. руб. (таблица 24).

В течение 2005 года особое внимание уделялось развитию системе безопасности объекта.

В 2005 году завершены начатые в 2004 году работы по осуществлению подключения к корпоративной сети на принципиально новой основе - с использованием выделенного канала.

АСУ-П

В результате реализованных в 2005 году мероприятий произведена модернизация парка персональных компьютеров и серверного хозяйства. На конец года 89 % всех персональных компьютеров станции отвечали требованиям операционной системы. В совокупности это позволило наладить централизованное управление рабочими станциями и повысило эксплуатационные характеристики всей системы в целом.

АСУ-ТП

Развитие систем АСУ-ТП осуществлялось в соответствии с утверждённой Советом директоров Концепцией автоматизации технологических процессов выработки электроэнергии и в первую очередь – САУ основного гидроагрегатного оборудования и систем управления ОРУ. Затраты на эксплуатацию и развитие АСУ-ТП приведены в таблице 24.

Связь

Развитие средств связи осуществлялось в соответствии с Отраслевой концепцией развития телекоммуникаций. Затраты на поддержание и развитие средств связи, а также построение комплексной системы безопасности объекта в 2005 гг. представлены в таблице 24.

Таблица 24

Затраты на поддержание и развитие средств ИТ и безопасности объекта.

№	Группа оборудования связи и безопасности объекта	Потребность в развитии	Бюджет 2005 г. (тыс. руб)			Бюджет 2006 г. план (в тыс. руб)
			план	факт	%	
1	Услуги связи (и аренда каналов) (экспл.)	да	6 750	6 940	102,8	8640
2	Сотовая связь (эксплуатация)	нет	600	520	86,6	600
3	Трансмиссионное оборудование	да	5600	5340	95,3	2500
4	Система телемеханики	да				3800
5	Аппаратура дальней связи	да				0
6	Линейно-кабельные сооружения	да				1189
7	Системы ДТУ	да				3500
8	Системы безопасности	да	20 000	14 129	70,6	4100
9	Материально-технические ресурсы (экспл)	нет	2040	2040	100	2040
10	АСУ ТП	да	129 000	118 000	91,7	50 100
11	АСУ П	да	12 900	12 834	100	3 000

На 2006 г. запланировано проведение следующих работ:

- 1) Реконструкция трёх Гидроагрегатов с созданием ЛСКУ и микропроцессорных электрических защит.
- 2) Продолжение работ по внедрению САУ ОРУ-110/220/ кВ.
- 3) Продолжение работ по модернизации системы телемеханики (ССПИ).
- 4) Расширение технологических каналов связи ГЭС.
- 5) Расширение единого информационного пространства с помощью ip-телефонии, видеоконференции и корпоративных систем.

Раздел 10. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основной целью кадровой политики является выполнение стратегических задач, стоящих перед Обществом путём оптимального использования человеческих ресурсов.

Основные задачи, стоящие перед Обществом в области управления персоналом:

1. создание единой политики управления персоналом Общества;
2. формирование оптимальной организационной структуры, адекватной стратегическим целям Общества;
3. ориентация на развитие собственных кадров, подготовка внутреннего резерва;
4. обеспечение высокого качества работ, ее результатов и условий труда (эффективную рабочую обстановку, высокую содержательность работ и др.);
5. формирование оптимальной системы мотивации труда;
6. подготовка, адаптация и сопровождение персонала к изменениям, происходящим в Обществе;
7. реализация социальных программ, направленных на стимулирование работников в свете намеченной стратегии бизнеса (негосударственное пенсионное обеспечение, добровольное медицинское страхование и пр.).

10.1 Организационная структура Общества. Структура работников по категориям

Среднесписочная численность за 2005 год составила 297 человек, в том числе промышленно – производственный персонал 297 человек, непромышленного персонала нет.

На 01.01.2006 численность персонала составила 305 человек, из них руководители составляют – 39 человек, специалисты – 113 человек, служащие – 6 человек, рабочие - 147 человек.

Динамика численности персонала по категориям на конец периода представлена в таблице 25 и на рисунке 18.

Таблица 25

Численность персонала по категориям

№	Категории персонала	2003	2004	2005
1	Руководители	38	38	39
2	Специалисты	107	109	113
3	Служащие	6	5	6
4	Рабочие	147	147	147
5	Всего	298	299	305

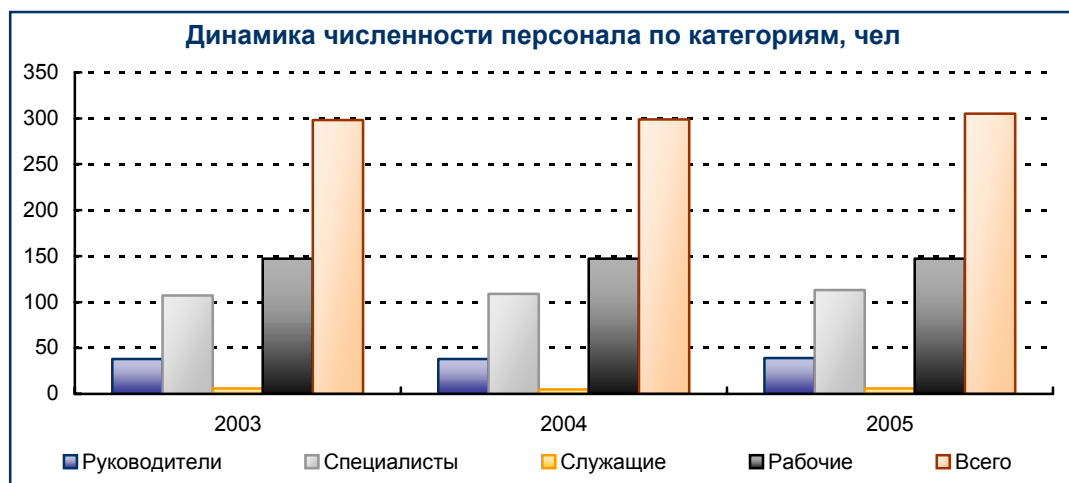


Рис. 18

Увеличение численности на 6 человек по сравнению с 2004 годом обусловлено созданием службы обеспечения (5 чел.) и вводом в штаты ГЭС должности заместителя генерального директора (1 чел.)

Структура персонала по категориям на 01.01.2006 представлена на рисунке 19.

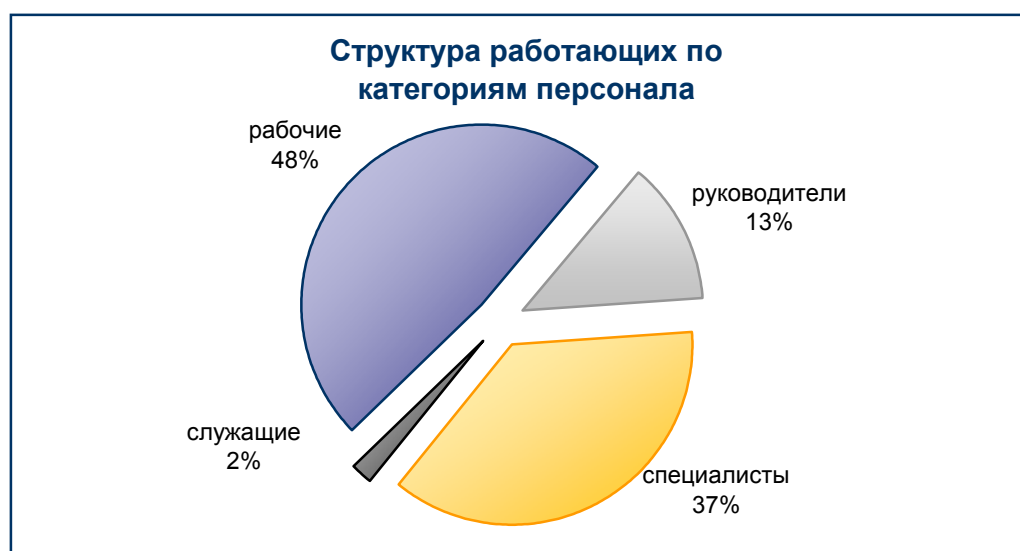


Рис. 19

10.2 Возрастной состав работников

Численность персонала по возрастным группам представлена в таблице 26 и на рисунке 20.

Таблица 26

Численность персонала по возрастным группам

№	Категория	2003		2004		2005	
		чел	%	чел	%	чел	%
1	до 30 лет	35	11,74	37	12,37	36	11,80
2	30-50 лет	201	67,45	184	61,54	185	60,66
3	старше 50 лет	62	20,81	78	26,09	84	27,54
3.1.	из них пенсионного возраста	11	3,69	9	3,01	12	3,93
4	Всего	298	100	299	100	305	100

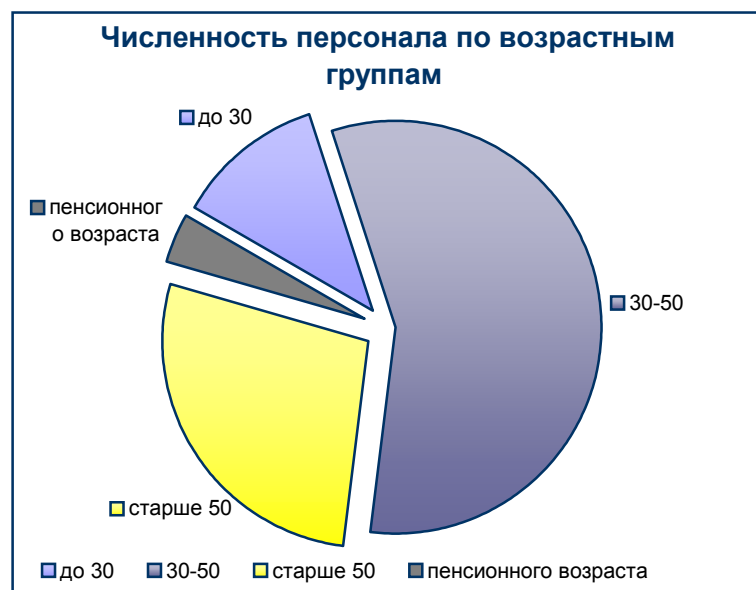


Рис. 21

В Обществе работают сотрудники разных возрастных категорий. Наибольшую долю в 2005 году составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет (60,66 %). Далее идут работники в возрасте старше 50 лет (27,54 %). Работников в возрасте до 30 лет (11,8 %). Работающие пенсионеры составляют всего 3,93 % (12 человек) от числа работающих. При уходе на пенсию работнику назначается дополнительная пожизненная пенсия через негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики

10.3. Текучесть кадров

В 2005 году текучесть кадров в Обществе составила 3,0%. Динамика текучести представлена в таблице 27 и на рисунке 22.

Таблица 27

Динамика текучести персонала

№	Категория	Кол-во уволенных и % текучести	
		чел	%
1	2003	21	5,8
2	2004	22	7,5
3	2005	9	3,0
4	Всего	52	

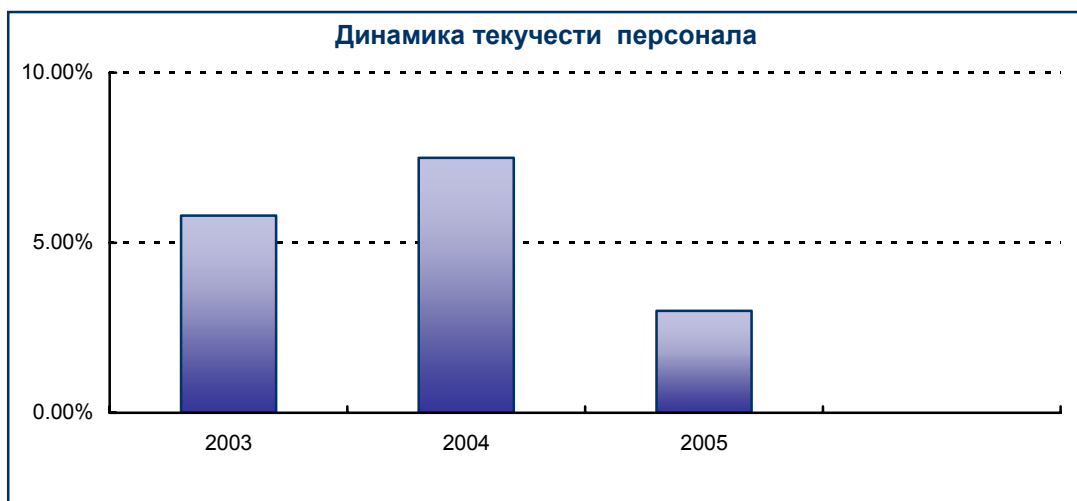


Рис. 22

10.4. Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала

В 2005 году количество работников с высшим и средне - специальным образованием составляет 225 человека, в том числе имеющих научную степень – 3 человека, 140 человек с высшим образованием, 82 человек имеют средне - специальное образование.

Качественный состав персонала представлен на рисунке 23.

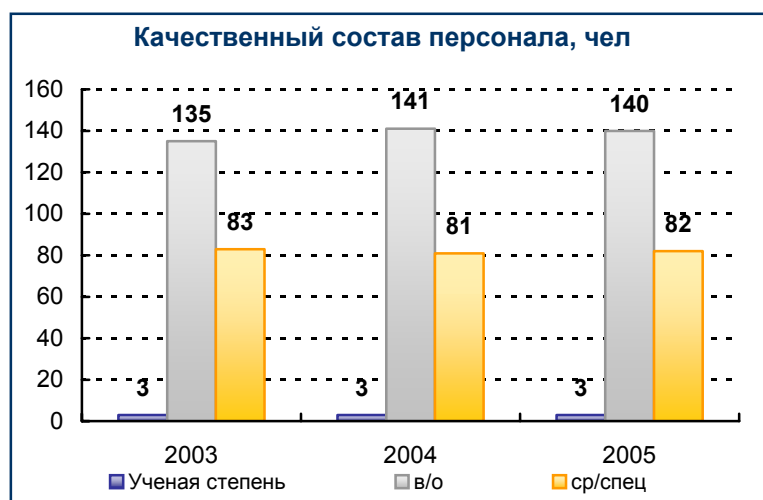


Рис. 23

Из диаграммы видно, что в Обществе работает высококвалифицированный персонал.

Информация об обучении, повышении квалификации и сотрудничестве с образовательными центрами и учебными заведениями представлена в таблице 28.

Таблица 28

Обучение и повышение квалификации кадров

№	Обучение и повышение квалификации кадров	2003	2004	2005
1	Руководители	16	27	30

2	Служащие	3	0	3
3	Специалисты	67	58	54
3.1	В том числе совместитель	0	0	1
4	Рабочие	22	35	40
5	Всего	108	120	127

Повышение квалификации руководителей и специалистов проводилось в следующих учебных заведениях и центрах:

1. ВИПКЭнерго, г. Москва
2. ГАСИС, г. Москва
3. ИПКГосслужбы, г. Москва
4. Институт профессиональных бухгалтеров России, г. Москва
5. АННОО "Центр кадровых технологий", г. Москва
6. ГОУДПО ПЭИпк, г. Санкт – Петербург
7. НОУ "Центр подготовки кадров энергетики", г. Санкт-Петербург
8. УКК ОАО "Самараэнерго", г. Самара и других.

Подбор руководителей, специалистов и служащих производится только на конкурсной основе, согласно Положению о конкурсном отборе персонала в Обществе.

Таблица 29

Подбор персонала

№ пп	Результаты конкурсного отбора персонала	Всего участников
	Группа работы с персоналом	
1	Специалист по кадрам	38
	Бухгалтерия	
2	Бухгалтер	18
	Группа диагностики	
3	Инженер	4
	Служба обеспечения	
4	Специалист 2 категории	16
5	Специалист без категории	10
	Казначейство	
6	Начальник	27
	Цех АСДТУ	
7	Инженер	15
	Оперативная служба	
8	Дежурный инженер ОРУ	4
	Всего по ГЭС	132

С целью обеспечения молодыми специалистами на ГЭС регулярно привлекаются студенты профильных учебных заведений для производственной практики.

Таблица 30

**Количество студентов, проходивших практику
в ОАО "Жигулевская ГЭС" в 2005 году**

№	Направление студенческой практики	2005 год
1	Цех АСДТУ	10

2	Техническая служба	2
3	Эксплуатационная служба	2
4	Оперативная служба	3
5	Служба обеспечения	2
6	Управление	11
	Всего:	30

10.5. Коллективный договор Общества

Между коллективом ОАО "Жигулевская ГЭС" и администрацией предприятия заключён Коллективный договор, который утверждён на конференции трудового коллектива 10.04.2002 года. Срок действия Коллективного договора продлен с 08.01.2003 до 31.12.2005 года.

Основными принципами взаимодействия администрации предприятия и работников станции являются:

1. Равноправие сторон
2. Уважение и учёт интересов сторон
3. Соблюдение законодательства
4. Свобода выбора при обсуждении вопросов, входящих в сферу труда
5. Добровольность принятия сторонами на себя обязательств
6. Реальность обязательств, принимаемых на себя сторонами
7. Обязательность заключения между коллективом ОАО "Жигулевская ГЭС" и администрацией предприятия Коллективного договора
8. Контроль исполнения принятого Коллективного договора
9. Ответственность сторон

Коллективным договором предусматриваются следующие социальные льготы и гарантии:

1. 50-процентная скидка к установленной плате за электрическую и тепловую энергию.
2. Единовременное пособие в случае гибели работника на производстве.
3. Единовременное пособие на погребение работника и пенсионера Общества.
4. Единовременное пособие при получении инвалидности по вине работодателя или профзаболевания.
5. Предоставляется возможность переподготовки, трудоустройство, устанавливаются льготные условия и режим работы работникам, частично потерявшим трудоспособность в связи с увечьем или профессиональным заболеванием.
6. Компенсация оплаты за содержание детей в детских дошкольных учреждениях семьям, имеющих одного, двух детей в размере 40%, имеющим троих и более детей дошкольного возраста или детей-инвалидов в размере 100%.
7. Предоставление дополнительного отпуска: 1 сентября, свадьба, похороны, рождение ребенка, проводы в Армию.
8. Выплата материальной помощи на рождение ребенка, при первой регистрации брака, на похороны близких родственников.
9. Негосударственное пенсионное обеспечение и медицинское страхование.
10. Материальная помощь к отпуску.
11. Единовременное вознаграждение при увольнении работника, в связи с призывом на срочную службу в Российскую Армию.

12.Единоновременное вознаграждение при расторжении с работником трудового договора, в связи с уходом на пенсию по возрасту, в год достижения пенсионного возраста.

13.Единоновременное вознаграждение работникам, достигшим пенсионного возраста (55 и 60 лет).

14.Единовременное вознаграждение в честь 50 - летия со дня рождения.

15.Ежемесячное пособие матерям, работающим на станции и находящимся в отпуске по уходу за ребенком до 3-х лет.

16.Единовременное вознаграждение работникам, удостоенным почётных званий РАО "ЕЭС России" и Минпромэнерго России.

Динамика размера заработной платы персонала по категориям представлена в таблице 31 и на рисунке 24

Таблица 31

Динамика среднемесячной заработной платы

№	Категории	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Руководители	руб.	25993	29132	35622
2	Специалисты	руб.	14985	16408	20048
3	Служащие	руб.	8746	10194	12278
4	Рабочие	руб.	10705	11753	14378

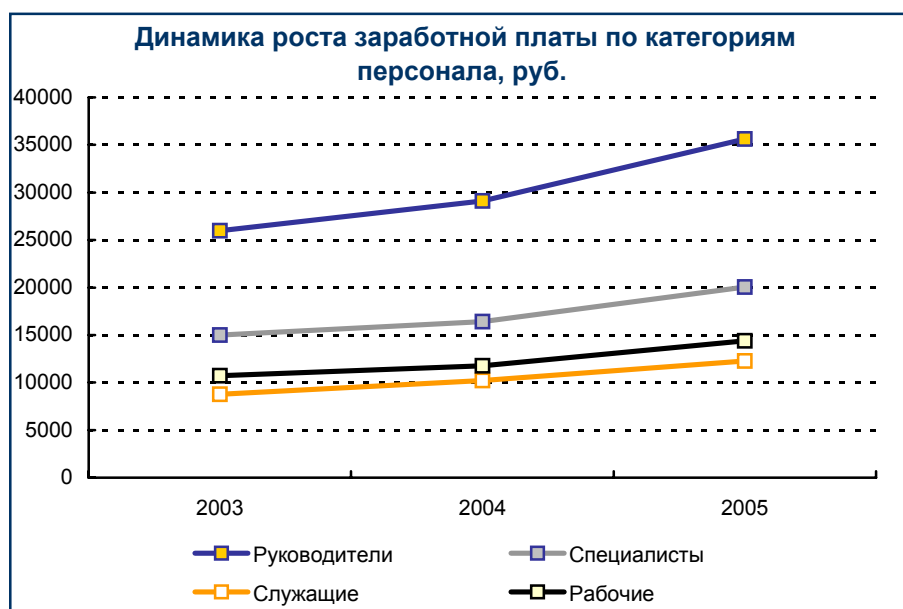


Рис. 24

Годовой рост заработной платы в среднем по Обществу составил в 2005 году 22,4%.

Заработная плата и среднесписочная численность персонала составлена на основании форм П-4 "Сведения о численности, заработной плате деятельности движении работников" и представлена в таблице 32.

Таблица 32

Показатели управления персоналом

№	Показатель	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Фонд заработной платы	тыс. руб.	58633,4	55112,9	68382,8
2	Среднесписочная численность, всего	чел	357	293	297
2.1.	в т.ч. ППП	чел	357	293	297

2.2.	НП	чел	0	0	0
------	----	-----	---	---	---

10.6. Негосударственное пенсионное обеспечение

В 2005 году реализация негосударственного пенсионного обеспечения на ОАО "Жигулевская ГЭС" продолжила своё развитие, начатое ранее.

В сентябре 2004 года Советом директоров ОАО "Жигулевская ГЭС" была утверждена "Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО "Жигулевская ГЭС", подготовленная в соответствии со Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга РАО "ЕЭС России".

Программа предназначена для формирования единой системы негосударственного пенсионного обеспечения и призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте (уровень послетрудового возмещения должен быть не менее 40% от размера должностного оклада), создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

НПО работников Общества предусматривает дифференциацию в зависимости от трудового вклада и стажа работы с учетом правительственных и ведомственных наград.

Реализация поставленных Программой целей предусматривает решение следующих задач:

1. Внедрение с 2006 года паритетного плана для всех категорий сотрудников.
2. Использование при финансировании НПО налоговых льгот, предусмотренных законодательством и рационализация финансовых затрат по материальному обеспечению работников, выходящих и находящихся на пенсии;
3. Оптимизация численности персонала Общества, "омолаживание" коллектива, замена трудовых ресурсов, повышение производительности труда;
4. Особое признание вклада ветеранов и заслуженных работников в развитие Общества.

Текущее состояние системы пенсионного обеспечения работников Общества

В 2005 году для учета пенсионных накоплений Общества использовалась солидарная и именная форма ведения счетов.

В настоящее время участники, получающие негосударственную пенсию, делятся на три категории:

- 1) работники Общества, уволенные на пенсию до момента заключения договоров НПО и получающие ежемесячно негосударственную пенсию по договору 002-3/Ю от 22.11.1994 в течение 5-ти лет:

Таблица 33

	2003 год	2003 год	2005 год
количество этих участников	206	217	196
средний размер ежемесячной негосударственной пенсии (руб.)	494	652	941

Финансирование выплат данной категории участников осуществлялось за счет прибыли Общества, в размере, утвержденном Советом директоров Общества.

С 1 декабря 2005 года размер негосударственной пенсии данной категории увеличен до 1000 рублей в месяц.

2) работники Общества, уволенные на пенсию по льготным основаниям и инвалидности после заключения договоров НПО и получающие негосударственную пенсию по договору 01/56/Ю от 29.12.2003 в течение 10 лет:

Таблица 34

	2003 год	2004 год	2005 год
количество этих участников	-	6	6
средний размер негосударственной пенсии (руб.) (в расчете на 1 месяц)	-	2045	2172

Финансирование выплат данной категории участников осуществлялось за счет прибыли Общества, в размере, утвержденном Советом директоров Общества.

3) работники Общества, уволенные на пенсию после заключения договоров НПО и получающие негосударственную пенсию пожизненно по договору 002/26/Ю от 27.06.2002

Таблица 35

	2003 год	2004 год	2005 год
количество этих участников, всего	11	18	19
средний размер негосударственной пенсии (руб.) (в расчете на 1 месяц)	902	1171	1824

Финансирование выплат данной категории участников осуществлялось за счет себестоимости.

В течение 2005 года осуществлялось предварительное накопление пенсионных средств для работников старше 1967 года рождения за счет себестоимости в пределах 9% ФОТ Общества.

Раздел 11. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач.

11.1. Участие в формировании ОАО "ГидроОГК". Стратегия развития Общества.

24 декабря 2004г. Председатель Правления ОАО РАО "ЕЭС России" А.Б. Чубайс подписал распоряжение об учреждении Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"). Совет директоров РАО "ЕЭС России" одобрил участие ОАО РАО "ЕЭС России" в качестве единственного учредителя ОАО "ГидроОГК"

Создание Федеральной гидрогенерирующей компании - ОАО "ГидроОГК" - стало важным этапом структурного реформирования энергетической отрасли Российской Федерации.

Основополагающий принцип реструктуризация энергетики – разделение естественномонопольных сегментов от потенциально конкурентных – предусматривает образование на месте вертикально-интегрированных компаний новых, специализирующихся на конкретных видах деятельности структур.

Одобренные Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики РФ" предусматривают создание оптово-генерирующих компаний в качестве дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России" со 100-процентным участием в их уставных капиталах.

Решение об одобрении участия РАО "ЕЭС России" в качестве единственного учредителя ОАО "ГидроОГК" принято Советом директоров РАО "ЕЭС России" на заседании 24 декабря 2004 года (Протокол №183).

26 декабря 2004г. ОАО "ГидроОГК" получило свидетельство о государственной регистрации юридического лица.

Председателем Правления ОАО "ГидроОГК" избран Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация" РАО "ЕЭС России" Синюгин Вячеслав Юрьевич.

Перечень имущества, подлежащего включению в состав ОАО "ГидроОГК", определен Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) "О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии".

Конфигурация Гидро-ОГК

Состав ОАО «ГидроОГК», установленный
Распоряжением Правительства №1254-р от 01.09.2003 г. (в редакции от 25.10.2004)

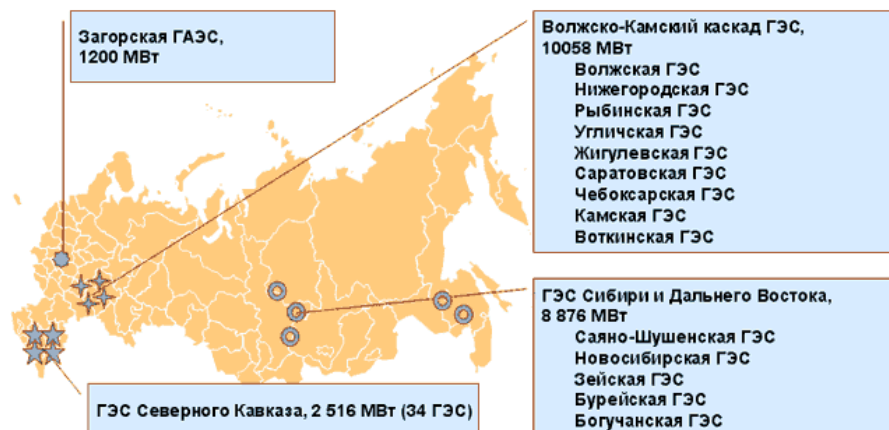


Рис. 25.

В рамках 1 этапа формирования ОАО "ГидроОГК" (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 183 от 24.12.2004), в том числе 84,11%-й пакет акций ОАО "Жигулевская ГЭС" (3 357 847 610 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая) был внесен в 2005 г. в уставный капитал ОАО "ГидроОГК".

В дальнейшем планируется участие ОАО "Жигулевская ГЭС" в формировании Операционной компании ОАО "ГидроОГК", которая в соответствии с целевой моделью формирования ОАО "ГидроОГК" (одобрена решением Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" - протокол от 30.09.2005 № 204) будет управлять входящими в ее состав филиалами - гидроэлектростанциями, и осуществлять корпоративное управление в отношении своих дочерних обществ, образованных в целях организации новых видов деятельности (бизнесов) и реализации инвестиционных проектов, с долей участия Российской Федерации в уставном капитале Операционной компании на уровне не менее 50%+1 акция.

ЦЕЛЕВАЯ МОДЕЛЬ ОАО «ГидроОГК» - ОПЕРАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ



Рис. 26

Этапы достижения целевой модели

Первый этап:

Дополнительная эмиссия обыкновенных именных акций ОАО "ГидроОГК" в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации в обмен на активы, предусмотренные Распоряжением Правительства 1254-р от 01.09.2003, а также активы Российской Федерации

Второй этап:

Начало формирования Операционной компании путем реорганизации 100%-1 акция дочерних обществ ОАО "ГидроОГК" в форме их присоединения (слияния) к ОАО "ГидроОГК"

Третий этап:

Реорганизация максимально возможного количества АО-ГЭС в форме присоединения (слияния) к ОАО "ГидроОГК" при условии сохранения доли участия РФ в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" на уровне не менее 50%+1 акция

Четвертый этап:

Укрупнение АО-ГЭС (не присоединенных к ОАО "ГидроОГК") путем их реорганизации в форме присоединения (слияния) к одной из АО-ГЭС

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

11.2. Инвестиционная деятельность.

Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 36 и на рисунке 27.

Таблица 36

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2003		2004		2005	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	299,334	100	671, 298	100	818,05	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	299,334	100	670 ,388	99,86	804,78	98,38
1.2.	Новое строительство	0	0	0,910	0,14	13,27	1,62
1.3.	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0

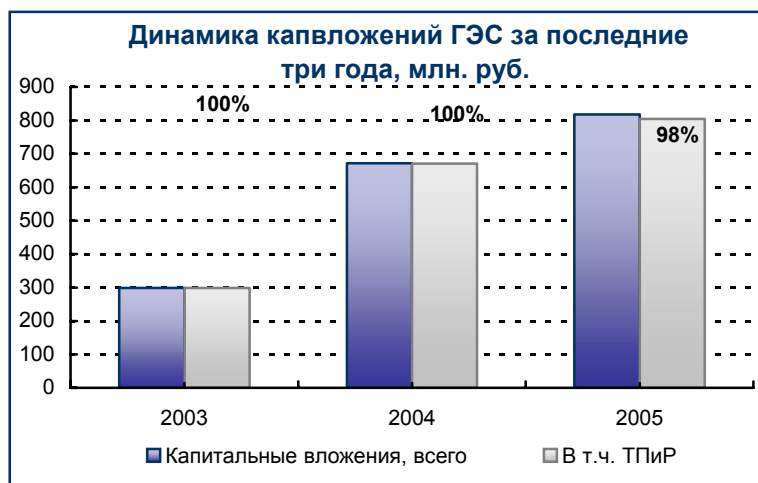


Рис. 27

Источники финансирования инвестиционных программ

Скорректированный план-прогноз капитального строительства в 2005 году составил **810 946 тыс. руб.** (без НДС), в том числе по источникам финансирования:

- Амортизация 341 455 тыс. руб.
- прибыль прошлых лет 469 491 тыс. руб.

На выполнение программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) планировалось направить средства в размере **797 673 тыс. руб.** и на новое строительство **13 273 тыс. руб.**

Освоение капитальных вложений за 2005 год показано в таблице 37 и на рисунке 28.

Таблица 37

Освоение капитальных вложений (без НДС)

№	Показатель	План-прогноз	Факт	%
1	Освоение капитальных вложений всего:	810 946	818 053	100,88%
1.1.	Производственные фонды	810 946	818 053	100,88%
-	ТП и Р	797 673	804 779	100,88%
-	новое строительство	13 273	13 274	100%
1.2	Непроизводственные фонды	0	0	-
2	В том числе по источникам финансирования:			
2.1.	Амортизация	341 455	338 900	99,25%
2.2.	Прибыль прошлых лет	-		
2.3	Прибыль	469 491	125 559	26,74%
2.4	Прочие источники (НИОКР)	0	0	-
2.5	Прочие источники (долевое участие в строительстве жилья)	0	353 594	-
3	Кроме того, авансы	131 742	136 346	103,5%

- кроме того НДС в размере **83 603 тыс. руб.**



Рис. 28

Структура капиталовложений

Структура капитальных вложений по направлениям представлена в таблице 38

Таблица 39

Структура капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)

№	Показатель	План-прогноз	Факт	%
1	Освоение капитальных вложений, всего	810 946	818 053	100,88
	в том числе:			
1.1.	Электрические станции	769 409	781 757	101,6
1.2.	Оборудование, не требующее монтажа	24 352	20 549	84,38
1.3.	ПИР	17 185	15 747	91,6
1.4.	Непроизводственное строительство	0	0	0
1.5.	Прочие	0	0	0

Освоение капитальных вложений в сумме **818 053 тыс. руб.** (без НДС) за 2005 год по основным объектам распределилась следующим образом:

1. Работы на объектах генерации:

- Замена гидротурбины ст. №15 (3 по счету) – существующая гидротурбина заменена на новую типа ПЛ – 30 –В – 930. Введена в промышленную эксплуатацию 29 декабря 2005 г., сумма освоения составляет 346 160тыс. руб., учтена по бухгалтерскому учету на забалансовом счете, согласно договору лизинга.

- Гидротурбина ст. № 10. Перевод гидротурбины в пропеллерный режим – 3 671тыс. руб., выполнено полностью. Введено основных фондов в эксплуатацию – 3 671тыс. руб.

- Техническое перевооружение гидротурбины ст. № 3 с заменой гидротурбины. Оплачен аванс в сумме 26 674 тыс. руб. на изготовление гидротурбины. Поступление оборудования ожидается в 1 квартале 2006 года, монтаж (согласно графику) с 3 июля 2006 года.

- Замена тиристорных систем. На генераторах ст. № 13, 15, 16 произведена замена действующих систем возбуждения на тиристорные системы самовозбуждения СТС – 420 – 2100 – 2,5 УХЛ 2,5 производства ЗАО "Неваэлектромаш". Конкурс на поставку и монтаж ТС состоялся в 2003 году. План – 37 153тыс. руб. Выполнение - 37 154тыс. руб. Введено в эксплуатацию - 42 109тыс. руб.

- Замена генераторных выключателей и разъединителей. На генераторах ст. № 2, 13, 15, 16 произведена замена силового оборудования цепи главных выводов (воздушных генераторных выключателей и генераторных разъединителей) на элегазовые генераторные выключатели марки FKG 2S 17,5/6000 63A, генераторные разъединители РРЧЗ с автоматизированным приводом (с заменой всех ТТ и ТН цепи главных выводов). Выбор оборудования (ГВ, ГР, ТТ, ТН) для реконструкции силовой цепи РУ – 13,8 кВ осуществлялся по результатам конкурса, который был проведен в 2003 году. План – 29 157тыс. руб. Выполнено работ на сумму – 29 158тыс. руб. Ввод основных фондов – 25 412тыс. руб.

- На генераторах ст. № 13, 15, 16 произведена замена действующих электромеханических УРЗА на терминалы микропроцессорных защит производства НПП "ЭКРА". Выполнено работ на сумму 12 300тыс. руб., при плане 11 507тыс. руб., поставлено оборудование для монтажа в 1 квартале 2006 года. Ввод основных фондов - 10 756тыс. руб.

- Реконструкция ОРУ-220. Реконструкция с заменой силового оборудования, строительной части, с заменой УРЗиА, СН, внедрение АСУ ТП. В 2005 году планировалось выполнить замену оборудования на 3 ячейках совместно. Часть работ выполнена за счет авансов 2004 года. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году – 115 617тыс. руб. при плане 112 948тыс. руб. Перевыполнение тыс. руб. – 2 669тыс. руб. Поставлено оборудование из программы 2006 года. Введено в эксплуатацию после замены оборудования 3 ячейки ОРУ-220 и общестанционное оборудование на сумму – 142 965тыс. руб.,

- Реконструкция ОРУ-110кВ. Реконструкция с заменой силового оборудования, строительной части, с заменой УРЗиА, СН, внедрение АСУ ТП. В 2004 году заключен договор по результатам торгов на электронной площадке "ТЗС – Электра" с ЗАО "Электротехаппарат" на комплекс работ "под ключ" по замене оборудования всех ячеек на ОРУ-110. На 2005 были запланированы работы по окончанию строительства пристроя к ППУ-110 и замена оборудования на 3 ячейках ОРУ. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 45 548тыс. руб. при плане – 43 189тыс. руб. Перевыполнение – 2 359тыс. руб., досрочно поставлена часть оборудования из программы 2006 года. Ввод основных фондов составил 33 853 тыс. руб.

2. Прочие работы:

- Система ГРАМ – предусматривает реализацию технического решения ОРГРЭС по групповому регулированию активной мощностью. Внедрение данного проекта позволит продолжить участие ГЭС в системном регулировании, в соответствии с требованиями регламента СО – ЦДУ. В 2005 году поставлено оборудование для внедрения системы ГРАМ. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 5 289тыс. руб., план – 5 701тыс. руб., недовыполнение - 412тыс. руб. из-за необходимости синхронизации с диспетчерским графиком нагрузки (перенесено на время прохождения паводка). Ввод основных фондов 2 946 тыс. руб.

- Модернизация системы АСКУЭ в соответствии с техническими требованиями ЦДР ФОРЭМ – реализация проекта в соответствии с требованиями регламента АТС. Позволит участвовать в продаже электроэнергии на оптовом рынке. В 2005 – 2006году предусматривается замена счетчиков и УСПД на микропроцессорные с классом точности 0,2%. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 11 024тыс. руб., при плане – 8 455тыс. руб. Перевыполнение – 2 569тыс. руб., выполнен дополнительный объем работ в соответствии с требованиями оптового рынка.

- Гидромеханическое оборудование ГЭС. Изготовление и поставка 1 комплекта запасных частей к затвору ВСП. Затворы ВСП эксплуатируются на ГЭС с 1957 года и к настоящему времени практически полностью выработали свой физический ресурс. Металлоконструкции затворов имеют следы сквозной коррозии, при капитальном ремонте этого оборудования дефектуются до 1/3 от объема металлоконструкций затвора, которые подлежат замене. С 2003 года намечена планомерная замена 3 затворов ВСП в

год на новые. Изготовитель затворов и производитель работ по монтажу затворов определен по результатам конкурса в 2003 году. Но завод-изготовитель ОАО "Тяжмаш" регулярно срывает планы поставки. В 2005 году договор на поставку затворов расторгли и провели новый конкурс на поставку затворов ВСП. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 980 тыс. руб., выполнено в полном объеме. 1 затвор введен в эксплуатацию на сумму - 9 732 тыс. руб. и первый стапель для монтажа затворов ВСП - 5 564 тыс. руб.

- Гидромеханическое оборудование ГЭС. Замена существующих решеток СУС на решетки с применением современных материалов. По программе до 2015 года планируется менять по 3 решетки в год (или по 33секции). Договор на поставку и производство работ заключен по результатам конкурса в 2003 году. Но, как и в случае с затворами, победитель конкурса ОАО "Тяжмаш" сорвал поставку решеток. В 2005 году договор на поставку затворов расторгли и провели новый конкурс на поставку решеток СУС. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 21 522 тыс. руб., при плане - 12 992 тыс. руб., перевыполнение 8 530 тыс. руб. Поставлена решетка СУС новым победителем конкурса 2005 года ОАО "Уралгидросталь" г. Пермь. Ввод основных фондов составил - 14 153 тыс. руб.

- Крановое хозяйство ГЭС. Замена электрооборудования на козловых кранах ВСП №3, СУС № 1. По результатам конкурса был определен поставщик оборудования и производитель работ. Выполнение - 7 914 тыс. руб., при плане - 8 011 тыс. руб., работы выполнены полностью. Введены в эксплуатацию 2 крана ВСП № 3, СУС № 1 на сумму - 14 200 тыс. руб.

- Крановое хозяйство ГЭС. Замена кран-балок. В 2004 году по результатам конкурса был на "ТЗС - Электра" был определен победитель конкурса на поставку кран-балок. 5 кран-балок было поставлено. Работы по монтажу балок окончены в 2005 году. Ввод основных фондов составил - 3 988 тыс. руб.

- Реконструкция системы технического и технологического оборудования.

В 2003 году было приобретено оборудования для реконструкции системы: компрессоры 8ати и 40 ати. В 2005 году компрессоры технического воздуха были смонтированы и введены в эксплуатацию. Сумма освоения по техническому воздуху - 1 665 тыс. руб., сумма ввода - 3 443 тыс. руб. Но из-за некачественной поставки компрессоров технологического воздуха, работы были приостановлены и перенесены на 2006 год. Неисполнение - 635 тыс. руб.

- Здание ГЭС. Реконструкция системы пожаротушения, пожарной сигнализации, оповещения и аварийно - эвакуационного освещения здания ГЭС. В 2005 году были продолжены работы по реконструкции системы. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 17 333 тыс. руб., при плане - 14 115 тыс. руб. Перевыполнение - 3 218 тыс. руб. Выполнена часть работ из программы 2006 года. Ввод основных фондов - 17 287 тыс. руб.

- Здание ГЭС. Замена грузового лифта. Выполнено обследование и проект замены лифта. Оборудование поставлено, но из-за несоответствия поставленного оборудования, представленного проекта и существующих конструкций здания к работам по монтажу лифтоподъемной установки подрядная организация ЗАО ПФГ "Оборонэнерго" не приступила, чем сорвала выполнение программы по данной позиции. План- 3 479 тыс. руб., факт - 2 907 тыс. руб., недовыполнение - 572 тыс. руб.

- Система вентиляции здания ГЭС. Работы ведутся согласно графикам работ, выполнение - 20 836 тыс. руб., план - 19 276 тыс. руб., перевыполнение - 1 560 тыс. руб., поставлено оборудование из программы 2006 года. Ввод основных фондов - 7 144 тыс. руб.

- Замена мостового крана г/п 32/5 тонн. Общий объем капвложений в 2005 году по замене мостового крана машинного зала выполнен полностью на сумму 5 268 тыс. руб. Ввод основных фондов - 5 268 тыс. руб.

- Комплекс ПАА. Реконструкция комплекса противоаварийной автоматики. Объем капвложений 6 989тыс. руб., выполнено полностью.

- Технологический уровень АСУ ТП - программа предусматривает:
 - замену существующих систем автоматики управления гидроагрегатами, в 2005 году заменена система управления на Г/а ст. № 2. 13, 15, 16;
 - замену вспомогательных устройств гидроагрегатов на микропроцессорные комплекты (внедрение регистраторов аварийных событий);
 - создание системы "телемеханика и мнемощит";
 - замену автоматики компрессорного хозяйства;
 - реконструкцию системы контроля напора .

Решение данной программы позволит ГЭС удовлетворять требованиям европейского стандарта качества электроэнергии. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 13 495 тыс. руб., при плане – 18 310тыс. руб. Недовыполнение – 4 815 тыс. руб., из-за затянувшейся процедуры организации конкурса в 2005 году, работы перенесены на 2006 год. Ввод основных фондов – 25 645 тыс. руб.

- Система телекоммуникаций. Программой предусмотрено объединение в единое информационное пространство ГЭС, создание единой инфраструктуры каскада ГЭС. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 2 252 тыс. руб., план – 4 300тыс. руб. недовыполнение выполнение – 2 048тыс. руб. из-за сложности построения единого технического решения в рамках Гидроэнергетического Каскада. Ввод основных фондов - нет.

- Комплекс АСУ П. Внедрение системы управления активами и фондами предприятия, включая систему управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия, а также управленческий учет в рамках каскада ГЭС. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 12 612,73тыс. руб., план – 11 644тыс. руб. Перевыполнение – 969тыс. руб. выполнена часть работ из программы 2006 года. Ввод основных фондов – 18 904тыс. руб.

- Создание комплексной системы физической безопасности объектов ГЭС. Для комплексной системы физической защиты объекта, видеонаблюдения, охранной и пожарной сигнализации, а также системы разграничения доступа на объект приобретено часть оборудования и произведен его монтаж. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 11 974тыс. руб., выполнено полностью. Ввод основных фондов - 37 348тыс. руб.

- Узел связи. Программа предусматривает замену устаревшего оборудования диспетчерской связи, контроль за ведением режимов и повышение достоверности информации о состоянии работоспособности оборудования ГЭС по системе телемеханики. Общий объем капвложений, выполненный в 2005 году - 3 707 тыс. руб., план – 4 885 тыс. руб., недовыполнение – 1 178 тыс. руб. из-за затянувшейся процедуры организации конкурса в 2005 году, работы перенесены на 2006 год. Ввод основных фондов – 8 627 тыс. руб.

- Реконструкция блока на подпорной стенке № 20 правого берега (причал катеров) – объем кап. Вложений 3 901тыс. руб. выполнено полностью. Ввод основных фондов – 3 901тыс. руб.

- Реконструкция ВСП с заменой граней – объем кап. Вложений – 11 000 тыс. руб., выполнено полностью. Ввод основных фондов – 11 000 тыс. руб.

- Реконструкция отдельных элементов ферм кровли машинного зала, монтажной площадки, пристроя к монтажной площадке - выполнено 911 тыс. руб., при плане – 312 тыс. руб., перевыполнение – 599 тыс. руб., выполнена часть работ из программы 2006 года.

- Реконструкция системы электроснабжения ВСП с заменой оборудования ЗРУ-10кВ, ТП-0,4кВ, кабеля 10кВ – выполнение – 5 671тыс. руб. при плане – 5 594тыс. руб., увеличение стоимости с учетом индекса инфляции. Поставлена часть оборудования, работы намечены на 2006-2007 годы.

- Изготовление 2-го стапеля для монтажа затворов ВСП – выполнение – 1 960тыс. руб., выполнено полностью. Ввод основных фондов – 1 960тыс. руб.
- Реконструкция озеленения территории ГЭС - выполнение 4 400тыс. руб., выполнено полностью. Ввод основных фондов – 4 400тыс. руб.
- Монтаж и пусконаладка комплектной котельной теплоузла пристроя к зданию ОМТС мощностью 2*250кВт – 825тыс. руб., выполнено полностью. Ввод основных фондов – 825тыс. руб.
- Реконструкция столовой в здании ГЭС выполнено – 4 313тыс. руб., при плане – 4 236тыс. руб., перевыполнение – 77тыс. руб. возникли дополнительные работы при вскрытии потолочных конструкций. Ввод основных фондов – 4 313тыс. руб.
- Объекты нового строительства - выполнение 13 274тыс. руб. Выполнено полностью. Ввод основных фондов – 10 052тыс. руб.
- Обследования выполнены за 2005год на сумму – 1 783 тыс. руб. при плане – 2 069тыс. руб., невыполнение – 286тыс. руб. Работы по независимой экспертизе причин аварии гидроагрегата ст. № 10 перенесены на 1 кв. 2006 года.
- Проектно-изыскательские работы - 15 747тыс. руб. при плане – 17 185тыс. руб. Недовыполнение 1 438тыс. руб. Закончены работы по проектам: проект реконструкции системы осушения здания ГЭС, доработка проекта строительной части, силового оборудования ОРУ-110кВ, проект реконструкции отдельных элементов кровли щитового отделения верхнего бьефа ВСП, СУС, подкрановых балок машинного зала здания ГЭС, проект реконструкции маслохозяйства ГЭС, проект переноса здания ЦПУ на новую площадку с целью исключения вибрации, проект реконструкции наружного освещения площадки ОМТС, проект реконструкции башни ревизии реакторов на ОРУ-500, проект реконструкции электроснабжения ВСП, проект устройства мобильного пылеулавливающего устройства. На 2006 год перенесено окончание выполнения по проектам: Проект устройства напорной канализации, проект модернизации генераторных разъединителей, проект реконструкции блочных СН, проект реконструкции насосного хозяйства откачки потерны.
- Приобретение оборудования, не требующего монтажа – 18 875тыс. руб. (в том числе приобретенные по лизингу транспортные средства: экскаватор-погрузчик, автокран, автобус ПАЗ, полуприцеп, пожарный автомобиль), план – 22 678тыс. руб., недовыполнение- 3 803тыс. руб., Не поставлено оборудование для музея ГЭС.

Финансирование капитальных вложений составило **684 695тыс. руб.** Структура финансирования за 2005 год выглядит следующим образом:

- 473 905тыс. руб. – оплата поставленного оборудования и выполненных работ в 2005году,
- 136 346 тыс. руб. – авансы,
- 73 148тыс. руб. – погашение кредиторской задолженности.

По объектам финансирование выглядит следующим образом:

- Гидротурбина ст. № 15 - аванс 63 316тыс. руб.
- Гидротурбина ст. № 3 - аванс 26 674 тыс. руб.
- Гидрогенераторы ст. № 2, 13, 15, 16тыс. руб.: замена тиристорных систем, генераторных выключателей, генераторных разъединителей, микропроцессорных защит - 96 473тыс. руб.
- Технологический уровень АСУ ТП - 23 551тыс. руб.
- Комплекс АСУ П – 16 936тыс. руб.
- Реконструкция ОРУ-220 – 139 731тыс. руб.
- Реконструкция ОРУ-110 – 62 627

- Приобретение ОНМ – 20 839тыс. руб.
- ПИР. Проектные работы для будущих лет - 17 030тыс. руб.
- Прочие работы – 217 518 тыс. руб.

Общий ввод составил **488 036тыс. руб.**, в т.ч. по техническому перевооружению – **477 984тыс. руб.**

Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

При недостатке собственных средств на техническое перевооружение ОАО "Жигулевская ГЭС" была применена схема финансовой аренды, т.е. Лизинга. Лизингодатель (ООО "РБ-Лизинг") заключил, с выбранными Лизингополучателем (ОАО "Жигулевская ГЭС"), договоры с заводом-изготовителем ОАО "ЛМЗ" и Подрядчиком ОАО "Андезит", выполняющим СМР. В 2003 году между Лизингодателем и Лизингополучателем был заключен договор на финансовую аренду гидротурбинной установки ст. № 15. Турбина была поставлена и смонтирована. После ввода в эксплуатацию 29 декабря 2005 года вырабатывает электроэнергию, а срок окончания финансовой аренды, т. е. полная оплата стоимости турбины и её монтажа, после чего гидротурбина ст. № 15 переходит в собственность Лизингополучателя (ОАО "Жигулевская ГЭС") - сентябрь 2010 года.

По такой же схеме финансовой аренды на ОАО "Жигулевская ГЭС" будут заменены в 2006 – 2008 годах гидротурбины ст. № 3, 9,6.

Раздел 12. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество "Жигулевская ГЭС"*

Полное фирменное наименование Общества на английском языке: *Joint-stock company "Zhigulyovskaya hydraulic power station"*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ОАО "Жигулевская ГЭС"*

Преыдущее фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество "Волжская ГЭС имени В.И. Ленина"*

Место нахождения Общества: *Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск;*

Почтовый адрес: *445350, Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск, Московское шоссе, д. 2;*

Телефон: *(84862) 39-3-50, 39-3-59*

Факс: *(84862) 39-3-99, 2-15-87, 39-6-49*

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru;

Адрес электронной почты: office@volges.vohec.ru

Банковские реквизиты: *ИНН 6345000556*

КПП 634501001

Р/с 40702810100180000097 (счет расходов)

Р/с 40702810400180000098 (счет доходов)

в ОАО "Внешторгбанк", г.Москва

К/с 30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

БИК 044525187

Единоличный исполнительный орган

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК";*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "УК ГидроОГК";*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33;*

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;

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" - *Синюгин Вячеслав Юрьевич*

Заместитель Генерального директора – *Долгих Вера Николаевна*

Сведения об аудиторе Общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Акционерная аудиторская фирма "Аудитинформ";*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ААФ "Аудитинформ";*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Ярославская, д.4;*

Контактный телефон: *(495) 265-19-35;*

Факс: *(495) 265-20-36, 265-20-45, 265-20-53;*

Адрес электронной почты: baribin@auditinform.ru;

Данные о лицензии аудитора:

номер лицензии: *Е 003505*

дата выдачи: *04.03.2003*

срок действия: *до 04.03.2008*

орган, выдавший лицензию: *Министерство финансов РФ*

Сведения о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"***

сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Центральный Московский Депозитарий"***

Место нахождения: ***107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. "В"***

Тел.: ***(095) 221-1333*** Факс: ***(095) 221-1383***

Адрес электронной почты: ***mcdepo@dol.ru***

Лицензия:

Номер лицензии: ***10-000-1-00255***

Дата выдачи: ***13.09.2002***

Срок действия: ***не установлен***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг***