

"Утвержден"
решением Совета Директоров
Смирнова Ю.В.
Протокол № ____ от ____ 2006 года

"Утвержден"
решением годового Общего
собрания акционеров
Протокол № ____ от ____



ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Дочернего открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС" по результатам работы за 2005 год

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

Главный бухгалтер ОАО "Каскад ВВ ГЭС" _____/Фадеев С.В./
" ____ " _____ 2006г.

Оглавление

1.	Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Руководителя Общества	2
2.	Общие сведения, положение Общества в отрасли	3
3.	Корпоративное управление	8
4.	Основные производственные показатели	30
5.	Основные итоги энергосбытовой деятельности	32
6.	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	37
7.	Распределение прибыли и дивидендная политика	44
8.	Перспектива технического переоснащения и развития Общества. Охрана окружающей среды	46
9.	Развитие сети связи Общества и Internet-технологий	52
10.	Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.	54
11.	Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач	62
12.	Справочная информация для акционеров	69
13.	Приложения 1-3: Бухгалтерская отчетность за 2005 год; Аудиторское заключение; Заключение Ревизионной комиссии	71

Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Руководителя Общества.

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 «Каскад Верхневолжских ГЭС» - 100% (-1 акция) акций компании были внесены в уставный капитал ОАО «ГидроОГК» 28 января 2005 г. Функции единоличного исполнительного органа ОАО «Каскад ВВ 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 «Каскад ВВ ГЭС» поставило на оптовый рынок электроэнергии и мощности электроэнергию на общую сумму 348,3 млн. рублей, что несколько ниже уровня 2004 г. Результатом хозяйственной деятельности ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в 2005 г. явилась чистая прибыль в размере 33,9 млн. рублей (за аналогичный период 2004 года - 93,3 млн. руб.). По итогам 2005 года были реализованы все запланированные производственные программы. Суммарная выработка электроэнергии каскада Верхневолжских гидроэлектростанций в 2005 году составила 1,508 млрд. кВт-ч.

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. Заработная плата сотрудников Общества в 2005 году в среднем выросла на 11,5%. Была продолжена реализация негосударственного пенсионного обеспечения, начало которому было положено в 2004 году с принятием Советом директоров Общества «Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Каскад ВВ 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 Рыбинской и Угличской гидроэлектростанций.

Председатель Совета директоров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» Ю.В. Смирнова

Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК» В.Ю. Синюгин

Раздел 2.

Общие сведения, положение Общества в отрасли.

2.1. Географическое положение.

ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС» расположено на территории Ярославской области, Центральный федеральный округ, по адресу: г. Рыбинск Ярославской области, ул. Вяземского, д.31.

В состав Общества входят две гидроэлектростанции – Рыбинская ГЭС и Угличская ГЭС. Гидротехнические сооружения Угличской ГЭС находятся в створе реки Волга в черте города Углича. Гидротехнические сооружения Рыбинской ГЭС находятся в створах реки Шексна (здание ГЭС, земляная плотина, дамбы) и реки Волга (водосливная плотина, дамба) в черте города Рыбинска.

Климат района - континентальный, умеренный. Средний многолетний расход в створе Угличского гидроузла – 13.6 км³, Рыбинского гидроузла – 34.7 км³. Основанием гидротехнических сооружений служат глины, мелкозернистые пески и сцементированные песчано-глинистые грунты.

Связь гидроэлектростанции с Единой энергосистемой России осуществляется линиями электропередачи 220 кВ и 110 кВ. Возможности непосредственного выхода на международный рынок электроэнергии, обусловленной географическим расположением, нет.

2.2. Краткая история.

История Угличской и Рыбинской гидроэлектростанций началась 14 сентября 1935 года, когда Совнаркомом СССР и ЦК ВКП(б) было принято Постановление «О строительстве гидроузлов в районе Углича и Рыбинска». В этом же месяце было образовано специальное строительно-монтажное управление – Волгострой Наркомата внутренних дел СССР. 23 июля 1938 года экономический Совет при Совнаркоме СССР утвердил технический проект Угличского и Рыбинского гидроузлов. Согласно проекту на двух гидроузлах предусматривалось одинаковое гидросиловое оборудование и сходные компоновочные решения зданий ГЭС.

Первый гидроагрегат Угличской ГЭС был включен в сеть 8 декабря 1940 года, второй – 20 марта 1941 года. Первый гидроагрегат Рыбинской ГЭС включен в сеть 18 ноября 1941 года, шестой (станционный №3) – 30 декабря 1950 года. Гидроагрегат №6 Рыбинской ГЭС заменен и введен в эксплуатацию на период освоения 4 сентября 1998 года, гидроагрегат №4 Рыбинской ГЭС заменен и введен в эксплуатацию на период освоения 16 декабря 2002 года. В марте 2003 года пусковой комплекс, состоящий из ГА №4 и ГА №6 Рыбинской ГЭС, был сдан в промышленную эксплуатацию комиссии РАО «ЕЭС России».

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	456.4	456	456.4	100.0	0
2	Располагаемая мощность	МВт	416.6	405	405.9	100.2	97.4
3	Рабочая мощность	МВт	350.6	343	343.0	100.0	97.8
4	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	1805.4	1265.0	1508.0	119.2	83.5
5	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	1750.6	1205.0	1454.5	120.7	83.1

6	Отпуск на ОРЭ	млн. кВт.ч.	1750.6	1205.0	1454.5	120.7	83.1
---	---------------	-------------	--------	--------	--------	-------	------

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

ГЭС работает на регулируемый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭ) по установленному диспетчерскому графику с утвержденным ФЭК тарифом.

ОАО «Каскад ВВ ГЭС» является членом партнерства НП «Гидроэнергетика России» с 03 ноября 2004 г.

ОАО «Каскад ВВ ГЭС» участвует в работе НП через две программы:

Утвержденную 03.10.2004 Председателем Наблюдательного Совета «Гидроэнергетика России» программу совместных разработок членов НП «Гидроэнергетика России» (Программа НИОКР) путем финансирования конкретных работ. ОАО «Каскад ВВ ГЭС» является коллективным Заказчиком заданий на «Разработку типового проекта автоматизированной системы контроля состояния ГТС, подбора приборов, вторичной аппаратуры систем связи, разработку общей структуры системы автоматизации» и «Разработку и совершенствование технических решений при ремонте камер рабочих колес ПЛ-турбин»;

Утвержденную 16.05.2005 решением Наблюдательного Совета во главе с Председателем Наблюдательного Совета «Гидроэнергетика России» программу стратегических разработок. В 2005 году по данной программе была разработана концепция прогноза развития гидроэнергетики России на период до 2020 года и на перспективу до 2050 года, в сентябре проведено Третье Всероссийское совещание гидроэнергетиков.

2.5. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества. Конкурентное окружение Общества.

Каскад Верхневолжских 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 РАО «ЕЭС России»

Риски дальнейшего реформирования 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

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 "Каскад ВВ ГЭС" в количестве 123 284 867 штук внесены в оплату уставного капитала ОАО "ГидроОГК", с этого момента ОАО "Каскад ВВ ГЭС" является дочерним обществом ОАО "ГидроОГК".

23 июня 2005 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО "Каскад ВВ 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) утвержден Устав Общества в новой редакции;

6) утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

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 "Каскад ВВ 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 ФЗ «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.

Прозрачность и информационная открытость Общества обеспечивается:

- возможностью ознакомления акционеров Общества и иных заинтересованных лиц с информацией о деятельности Общества, внутренними документами Общества в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава Общества;
- размещением информации об Обществе и отчетности Общества на сайте Общества в сети Интернет;
- отчетность 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.

Документы

Управление Обществом осуществляется в соответствии с положениями Федерального Закона «Об акционерных обществах» и Кодексом 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".

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 Дочернего открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС", утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 20 мая 2002 г. (Протокол № 666пр/4.1);
2. Положение о Ревизионной комиссии Дочернего открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС", утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 20 мая 2002 г. (Протокол № 666пр/4.1);
3. Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Каскад ВВ ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 20 мая 2003 г. (Протокол № 838пр/1);
4. Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Каскад ВВ ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 20 мая 2002 г. (Протокол № 666пр/4.1);
5. Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Дочернего открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС", утв. Общим собранием акционеров 23 мая 2005г.

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 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".

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

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.

Общее собрание акционеров 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 внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-20 пункта 10.2. статьи 10 Устава;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и 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 21, 23 пункта 15.1. 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 по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;
- 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 (корректировка) бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 19) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений об их наименованиях и местах нахождения) и их ликвидацией;
- 21) 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;
- 22) 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;
- 23) 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;
- 24) 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;
- 25) утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг;
- 26) 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, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров не определены;
- 27) 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, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;
 - 28) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";
 - 29) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";
 - 30) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение с ним договора;
 - 31) избрание Председателя Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;
 - 32) избрание заместителя Председателя Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;
 - 33) избрание Секретаря Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;
 - 34) приостановление полномочий управляющей организации (управляющего);
 - 35) назначение исполняющего обязанности Генерального директора в случаях, предусмотренных пунктами 20.13., 20.14. статьи 20 Устава;
 - 36) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, выдвижение Генерального директора для представления к государственным наградам;
 - 37) 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;
 - 38) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
 - 39) 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 (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п. 1 ст. 47, ст. 53, 55 Федерального закона "Об акционерных обществах");
 - 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;
 - л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
 - м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО.
- 40) 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 повесток 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, 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;
 - б) об определении позиции представителей ДЗО по следующим 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;
- 41) 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;
- 42) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 43) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом и отдельными решениями Совета директоров;
- 44) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- 45) принятие решения о привлечении в соответствии с Федеральным законом "О

- рынке ценных бумаг" финансового консультанта и утверждение его кандидатуры;
- 46) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- 47) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом.

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

Совет Директоров ОАО "Каскад ВВ ГЭС" до 23 июня 2005г.

(избран Правлением ОАО "РАО ЕЭС России" 16 ноября 2004 г., протокол № 1103пр/3)

Смирнова Юлия Всеволодовна	
Год рождения	1978
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", Ведущий специалист, Главный специалист, Начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005– настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления</p> <p>2005– настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления</p>
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>2004 – 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

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 - 2004 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист, начальник отдела Департамента управления капиталом</p> <p>2004- 2005 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России», 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

Кожуховский Игорь Степанович	
Год рождения	1956
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1995 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента экономической политики Корпоративного центра</p> <p>2004– настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента экономической политики Корпоративного центра</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Макеев Дмитрий Николаевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 ООО «Третий Рим – Авто», экономист</p> <p>2002-2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Консультант по договору Департамента управления капиталом, Специалист 1-й категории Департамента корпоративных финансов,</p> <p>2004 ОАО "ЦНШИИ НПК Энерго", Начальник отдела управления капиталом</p> <p>2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий эксперт Департамента</p>

	обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Совет Директоров ОАО "Каскад ВВ ГЭС" с 23 июня 2005 г.

(избран решением годового Общего собрания акционеров Общества 23 июня 2005 г., протокол от 28 июня 2005г.)

Смирнова Юлия Всеволодовна	
Год рождения	1978
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", Ведущий специалист, Главный специалист, Начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005– настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления</p> <p>2005 –настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления</p>
Доля участия в уставном капитале 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 - 2004 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист, начальник отдела Департамента управления капиталом</p> <p>2004- 2005 ОАО РАО «ЕЭС России», 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
---------------------------------------------------	----------

Друзья Евгений Валериевич	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999 -2001 Фонд Президентских программ, Ведущий специалист</p> <p>2001 - 2003 ООО "и-бизнес агенство" Полилог", Заместитель Генерального директора</p> <p>2003- 2005 ОАО РАО «ЕЭС России», и.о. руководителя Дирекции информации и коммуникации Центра управления реформой</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Советник Председателя Правления</p> <p>2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Муравьев Александр Олегович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>2000 -2002 Информационно-аналитический Центр Исполкома Электроэнергетического Совета СНГ, Главный специалист</p> <p>2002 ООО «АНХИП Энтерпрайзис», Исполнительный директор</p> <p>2002-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий специалист отдела конкурентного рынка Департамента развития рынка электроэнергии, Главный специалист отдела конкурентного рынка Департамента развития рынка электроэнергии, Главный специалист Департамента реформирования, Главный эксперт ЦРИ Центра управления реформой</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка</p> <p>2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка, Заместитель начальника Департамента маркетинга</p>
Доля участия в уставном	Не имеет

капитале эмитента Общества	
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, Директор по финансам и учетной политике</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Каскад ВВ ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол № 838пр/1 от 20.05.2003).

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.

Независимых директоров в составе Совета директоров Общества нет.

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 Дочернего открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС", утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 20.05.2002г. (Протокол № 666пр/4.1).

Ревизионная комиссия ОАО "Каскад ВВ ГЭС" до 23 июня 2005г.

(избрана Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 16 ноября 2004г., протокол №1103пр/3):

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	<p>2001–2002 адвокатском бюро "Торянниковы и партнеры", помощник адвоката</p>

время в хронологическом порядке	<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 - настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт Департамента корпоративного управления</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Полякова Татьяна Васильевна	
Год рождения	1947
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России"</p> <p>Главный специалист Департамента финансового аудита Корпоративного центра, Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Панков Олег Владимирович	
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2004 ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий юрисконсульт Юридического департамента Корпоративного центра</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Кузнецова Татьяна Григорьевна	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000 ОАО «Волжская ГЭС», Начальник отдела экономики</p> <p>2001- настоящее время ОАО «Волжская ГЭС», Главный бухгалтер</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Ревизионная комиссия ОАО "Каскад ВВ ГЭС" с 23 июня 2005г.

(избрана годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2005г., протокол от 28 июня 2005г.):

Беляев Дмитрий Александрович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2003 ЗАО «Генинжконсалт», юрист 2003-2004 ООО «Бренд Интер Каунт», юрист 2004-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий специалист Отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра 2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист Отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра 2005 – настоящее время ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист Отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Казарян Алла Сахибзадовна	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента экономики холдинга и дочерних обществ, Главный специалист Департамента экономики холдинга и дочерних обществ 2004-2005 Главный эксперт Департамента экономики и финансов БЕ «Гидрогенерация» 2005 ОАО «ГидроОГК», Главный эксперт 2005 - настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Главный эксперт, Начальник Управления сводного планирования и анализа
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Карасева Надежда Ананьевна	
Год рождения	1950
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998-2004 Филиал ОАО РАО "ЕЭС России" Нижегородская ГЭС 2004 – настоящее время ОАО "Нижегородская ГЭС", Главный бухгалтер
Доля участия в уставном капитале 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:	2001-2002 ООО «Инфраструктурный институт профессиональной ассоциации регистраторов, трансфер-агентов и депозитариев», Юрист 2002-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация» 2005 ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2005 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель Начальника Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Полякова Татьяна Васильевна	
Год рождения	1947
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России" Главный специалист Департамента финансового аудита Корпоративного центра, Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии ОАО "Каскад ВВ ГЭС" производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной ОАО "Каскад ВВ ГЭС" комиссии вознаграждений и компенсаций (утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России, протокол от 20.05.2002г. № 666пр/4.1) 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:

Договор о передаче полномочий исполнительного органа Дочернего открытого акционерного общества "Каскад ВВ ГЭС" № 5 от 16.06.2003г. (в редакции № 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

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

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

- 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, 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;
- 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;

- 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 прибылей и убытков Общества;

- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров.

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 2005г.

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:	1999 - 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента электрических станций, Начальник департамента управления капиталом 2001 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор 2005 -2005 ОАО "ГидроОГК", Член Правления 2004 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель БЕ "Производство"
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
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:	1999-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом 2000-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента корпоративной стратегии 2001- 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления

	2004 - настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2004 - 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

Выплата вознаграждения управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа Дочернего открытого акционерного общества "Каскад ВВ ГЭС" № 5 от 16.06.2003г. (в редакции № 1 от 25.11.2005г).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная органам управления ОАО "Каскад ВВ ГЭС" в 2005 году составила: 17 676 259 рублей.

3.4. Акционерный капитал

По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал ОАО "Каскад ВВ ГЭС" составляет **61 642 434 рубля**

Структура уставного капитала по категориям акций

Обыкновенные акции:

- количество: 123 284 868 (Сто двадцать три миллиона двести восемьдесят четыре тысячи восемьсот шестьдесят восемь) штук,
- номинальная стоимость каждой акции: 0,50 рублей;
- общая номинальная стоимость: 61 642 434 (Шестьдесят один миллион шестьсот сорок две тысячи четыреста тридцать четыре) рубля

ОАО "Каскад ВВ ГЭС" учреждено в 1993 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", зарегистрировано Администрацией г. Рыбинска Ярославской области от 28 января 1993 года № 123 и действует в соответствии с Федеральным Законом "Об акционерных Обществах".

Эмиссионная деятельность ОАО "Каскад ВВ ГЭС"

Таблица 2

	Выпуск 1	Выпуск 2
Категория акций	обыкновенные	обыкновенные
Форма	бездокumentарные	бездокumentарные
Номинальная стоимость каждой акции	0,50 рублей	0,50 рублей
Количество акций	235 386 штук	123 049 500
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	117 684 рублей	61 524 750

Государственный регистрационный номер выпуска	71-1п-00284	71-1-00548
Дата государственной регистрации выпуска	11.11.1993г.	22.12.1995г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовые органы	Финансовые органы
Фактический срок размещения акций	11.11.1993г.	22.12.1995г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска акций	21.11.1994г.	27.03.1996г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска акций	Финансовые органы	Финансовые органы

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 3 и на рисунке 1.

Таблица 3

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2005г.	31.12.2005г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	123 284 868 штук (100%)	1 штука
ОАО "ГидроОГК"	-	123 284 867 штук (99,99%)
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	нет	нет
Федеральная собственность	нет	нет
Собственность субъекта РФ	нет	нет

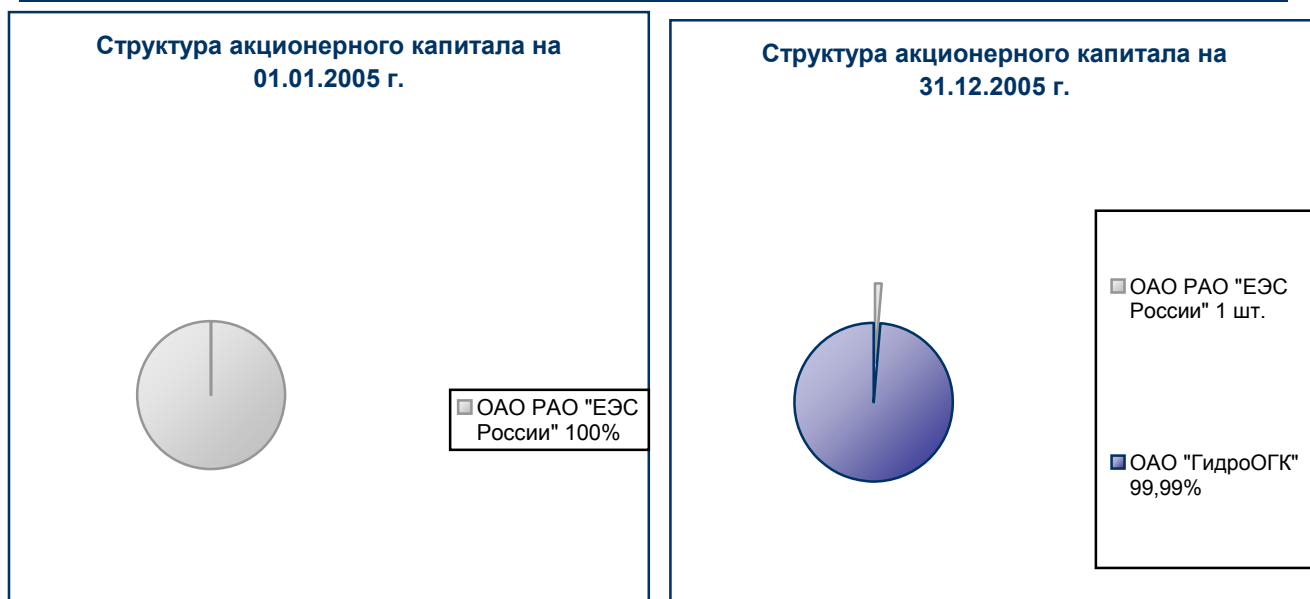


Рис. 1. Структура акционерного капитала Общества

Таблица 4

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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2005г.	31.12.2005г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	123 284 868 штук (100%)	1 штука
ОАО "ГидроОГК"	0	123 284 867 штук (99,99%)

Обыкновенные именные акции ОАО "Каскад ВВ ГЭС" не торгуются на Российском фондовом рынке.

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

ОАО «Каскад ВВ ГЭС» не имеет дочерних и зависимых обществ, не владеет долями в уставных капиталах других организаций.

ОАО «Каскад ВВ ГЭС» участвует в следующих некоммерческих организациях:

- Некоммерческое партнерство «Гидроэнергетика России», 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 существенных фактах

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

В отчетном периоде не совершались сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, требующие одобрения Общим собранием акционеров или Советом директоров Общества в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах".

В 2005 году Обществом совершены следующие сделки, одобренные Советом директоров Общества:

- Дополнительное соглашение № 1 к Договору о передаче полномочий исполнительного органа Дочернего открытого акционерного общества «Каскад Верхневолжских ГЭС» от 16.06.2003г. №5, одобрено решением Совета директоров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» от 30.09.2005г.
- Дополнительное соглашение к Договору на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг ЦД/КВГ-№1 от 10.04.2000г., одобрено решением Совета директоров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» от 18.05.2005г. (Протокол № 18).

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 02.07.2003г. №03-32/пс, в 2005 году Обществом была раскрыта информация о следующих существенных фактах:

- Сведения о решениях общих собраний, дата возникновения факта - 11.01.2005г;
- Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента, дата возникновения факта - 11.01.2005г.

На основании письма ФСФР России от 24.01.2005г. № 05-ВГ-03/680 в настоящее время Общество не раскрывает информацию в форме существенных фактов, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Общества

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 5 и на рисунке 2.

Таблица 5

Основные производственные показатели

	Наименование показателя	Ед. изм	2003г	2004г	2005г
1	Установленная мощность	МВт	456.4	456.4	456.4
2	Располагаемая мощность	МВт	406.5	416.6	405.9
3	Рабочая мощность	МВт	348.2	350.6	343.0
4	Собственное потребление мощности	МВт	3.2	3.2	3.1
5	Сальдо-переток мощности	МВт	205.1	287.2	267.8
6	Выработка электроэнергии-всего	млн.кВтч	907.7	1805.4	1508.0
7	Расход электроэнергии на собственные нужды-всего:	млн.кВтч	26.2	26.0	25.9
7.1.	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	26.2	26.0	25.9
7.2.	- то же в % к выработке электроэнергии	%	2.88	1.44	1.71
8	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	881.5	1779.4	1482.1
9	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	млн.кВтч	24.4	28.8	27.6
9.1.	то же в % к отпуску с шин	%	2.77	1.62	1.86
10	Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)	млн.кВт.ч	857.1	1750.8	1454.5
11	в т.ч. на ОРЭ	млн.кВт.ч	857.1	1750.8	1454.5

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

2003 г. –умеренно маловодный год, обеспеченностью 79.7 %,

2004 г. –многоводный год, обеспеченностью 4.7 %,

2005 г. – средний, обеспеченностью 14.1 %.

Величина располагаемой мощности зависит от сезонных ограничений, которые определяются объемом и продолжительностью весеннего половодья.

Рабочая мощность определяется программой ремонтных работ основного оборудования и сезонными ограничениями. В последние годы СО-ЦДУ ЕЭС подтверждает резерв рабочей мощности только в объеме заявленной договорной величины.

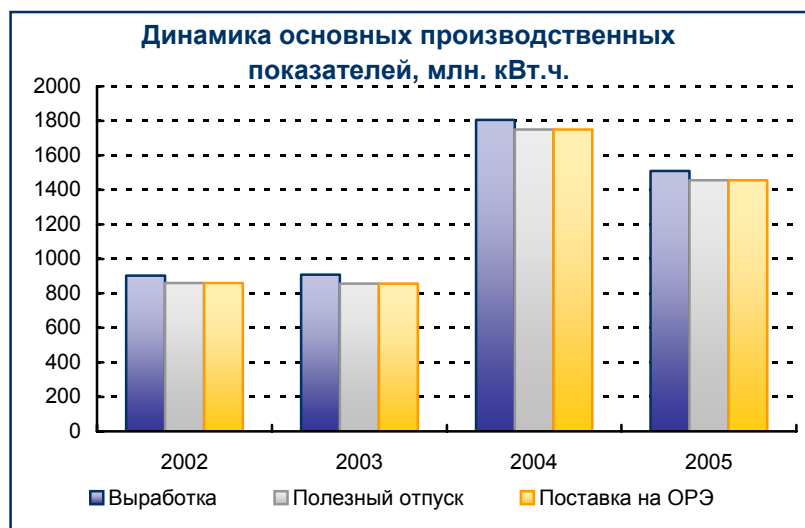


Рис. 2

4.2. Генерирующие мощности

Сведения о генерирующих мощностях ОАО «Каскад ВВ ГЭС» представлены в таблице 6.

Таблица 6

Генерирующие мощности ГЭС

№	№ гидроагрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода турбины
Рыбинская ГЭС				
1	01	55	1941	1941
2	02	55	1942	1942
3	03	55	1950	1950
4	04	63,2	2002	2002
5	05	55	1945	1945
6	06	63,2	1998	1998
Угличская ГЭС				
7	01	55	1940	1940
8	02	55	1941	1941

Суммарная установленная мощность ОАО «Каскад ВВ ГЭС» на 01.01.2006г. составляет 456,4 МВт.

Суммарная установленная мощность ГЭС на 01.01.2006 составляет 1360 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 7

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

№	Показатель	2003	2004	2005
1	Дебиторская задолженность на начало периода	22,2	51,5	70,3
1.1.	в т. ч. небаланс по тарифам ФСТ	21,6	44,2	48,2
2	Поставка на ОРЭ	321,1	460,4	411,0
	в том числе:			
2.1.	на конкурентный сектор	-	152,2	147,7
	%%			35,9
2.2.	небаланс по тарифам ФСТ	22,6	3,9	19,3
	%%	7	8	4,7
3	Реализация э/э	291,9	441,6	412,2
	в том числе:			
3.1.	денежными средствами	291,9	441,6	412,2
	%%	100	100	100
3.2.	банковскими векселями			
	%%			
3.3.	взаимозачетами			
	%%			
3.4.	прочие			
	%%			
4	Дебиторская задолженность на конец периода	51,5	70,3	69,1
4.1.	в том числе небаланс по тарифам ФСТ	44,2	48,2	67,5

1) свернутое сальдо

В 2005 г. на ОРЭ поставлено электроэнергии на сумму 411,0 млн. руб. (с НДС) что составляет 89% от поставки в 2004 г., данное уменьшение связано со сложившимися условиями водности в 2005 г., в том числе:

- на регулируемом секторе (с учетом сектора отклонений) 263,3 млн. руб. (64% всей поставки).
- на секторе свободной торговли 147,7 млн. руб. (36% всей поставки).

В 2005 г. на ОРЭ реализовано электроэнергии на сумму 412,2 млн. руб. (100,3% от поставки) (с НДС) (в 2004 –95,9%), в том числе:

- на регулируемом секторе (с учетом сектора отклонений) 264,5 млн.руб. (100,5% от поставки).
 - на секторе свободной торговли 147,7 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 69,1 млн.руб.

Структура оплаты отпущенной электроэнергии представлена в таблице 2.

Таблица 8

6№	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	147,7		264,5		412,2	
22	Банковские векселя						
3	Взаимозачеты						
4	Прочие						
5	Итого	147,7		264,5		412,2	



Рис. 3

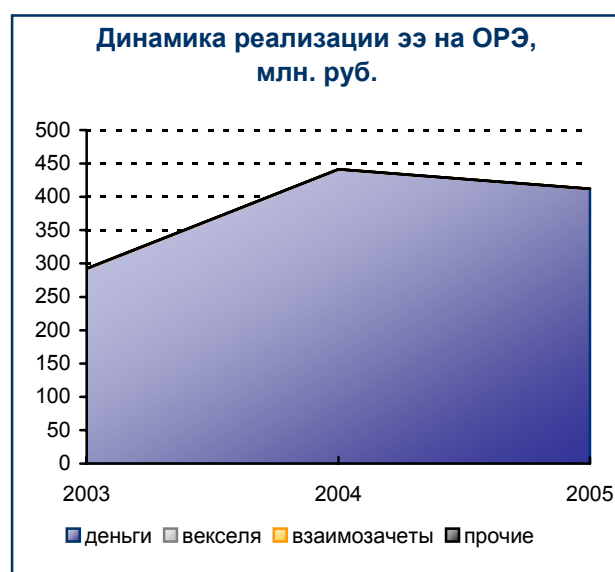


Рис. 4

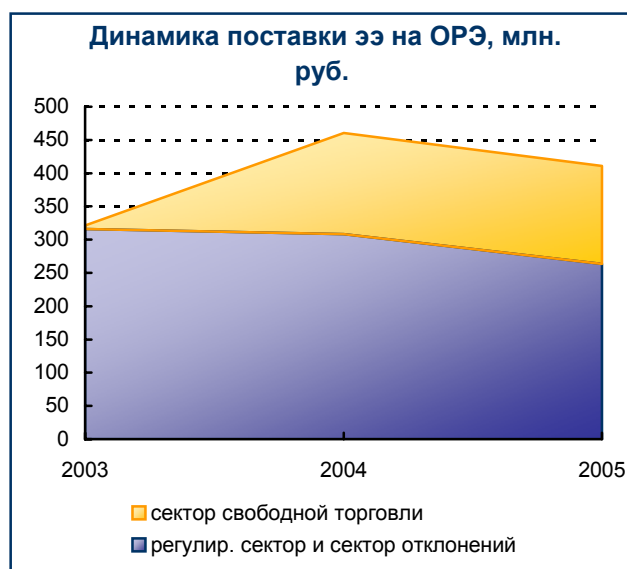


Рис. 5

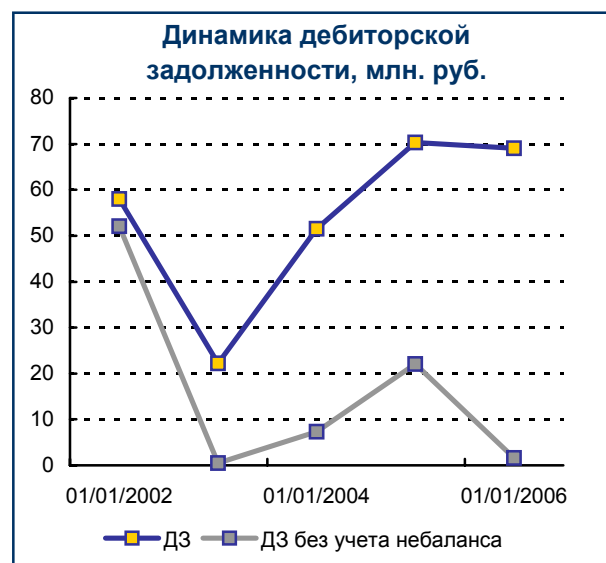


Рис. 6

5.2. Структура полезного отпуска электроэнергии

В 2005г. на оптовый рынок отпущено всего 1454,5 млн. кВтч, в том числе:

- на регулируемом секторе (с учетом сектора отклонений) 1 230,3 млн.кВтч (85% всей поставки);
- на секторе свободной торговли 224,24 млн.кВтч. (15% от всей поставки)

Общий отпуск электроэнергии составляет 83% от поставки в 2004 г., что объясняется условиями водности.

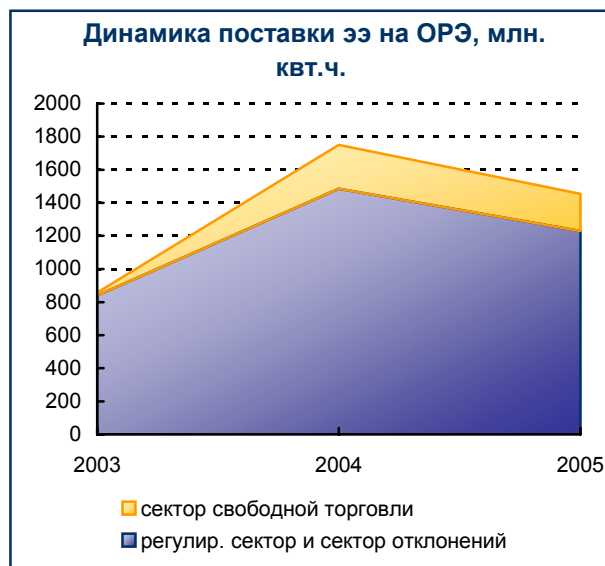


Рис. 7



Рис. 8

5.3. Динамика изменения тарифов/ цен на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

Динамика изменения тарифов (начиная с 2004 г.) по датам введения тарифов представлена в таблице 3.

В 2005 г. средний тариф продажи электроэнергии на регулируемом рынке с учетом сектора отклонений составил 18,1 коп./кВт.ч. Средняя цена продаж на секторе свободной торговли составила 55,8 коп./кВт.ч.

Таблица 9

Дата утверждения тарифа	Дата 29.10.2003 г. Постановление № 89-э/1 (введен с 01.01.2004 г.)	Дата 29.10.2003 г. Постановление № 89-э/1 (введен с 01.07.2004 г.)	Дата 30.11.2004 Приказ № 211-э/3 (введен с 01.01.2005 г.)	Дата 03.12.2005 г. Приказ №572-э/3 (введен с 01.01.2006 г.)
За электроэнергию	23,95	22,69	14,86	14,7
За мощность	43981	40151	43700,82	60305,5

Сведения о динамике среднеотпускного тарифа представлены на рисунке 9.

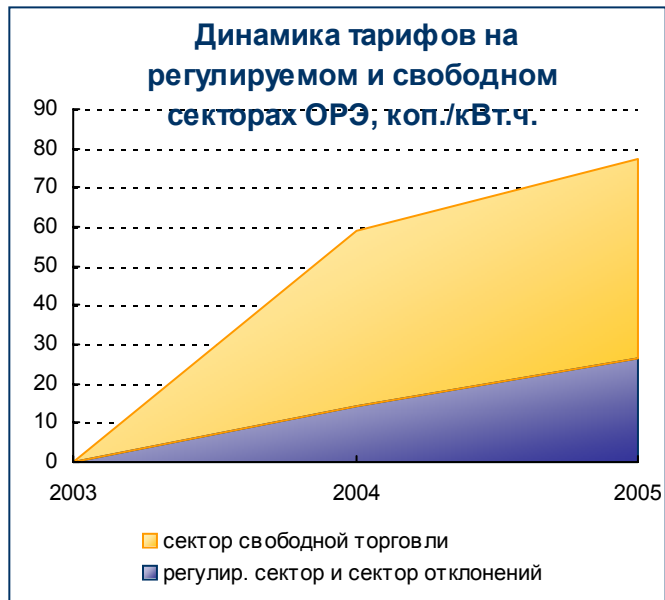


Рис. 9

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 обработки данных на персональных компьютерах.

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 2000 г. № 91н.

Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без НДС. В 2005 году в Обществе нематериальные активы к учету не принимались.

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).

Инвестиции в акции

Вложения в акции в 2005 году не производились

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 в 2005 году по методу средней себестоимости, аналогично предыдущему периоду.

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 ФЭК России или договорами на поставку ТМЦ между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

Резерв под сомнительные долги не создавался.

Не реальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

Резервы предстоящих расходов

В Обществе не создавались резервы на гарантийное обслуживание и ремонт изделий.

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 расчетным документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках 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 мере оплаты и поступления денежных средств на счета в банках и в кассу.

В составе доходов Общества признаны:

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

Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал образовывался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

Общество создает резервный капитал, не менее 5% от чистой прибыли Общества для покрытия убытков, погашения облигаций и выкупа акций Общества. В 2005 году резервный капитал не изменился. Использования резервного капитала в 2005 году не было.

Изменения учетной политики

В учетную политику Общества на 2005 год, по сравнению с 2004 годом изменения не вносились.

6.2 Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

Финансовые результаты и анализ финансово-хозяйственной деятельности в 2005 году.

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

- рост валюты баланса Общества за счет положительного финансового результата;
- рост финансовой устойчивости Общества, в связи с положительным финансовым результатом деятельности Общества;
- сумма нераспределенной прибыли по итогам 2005 года 18,1 млн.руб.;
- рост ликвидности и платежеспособности Общества за счет полученного положительного финансового результата.

1. Управление активами Общества

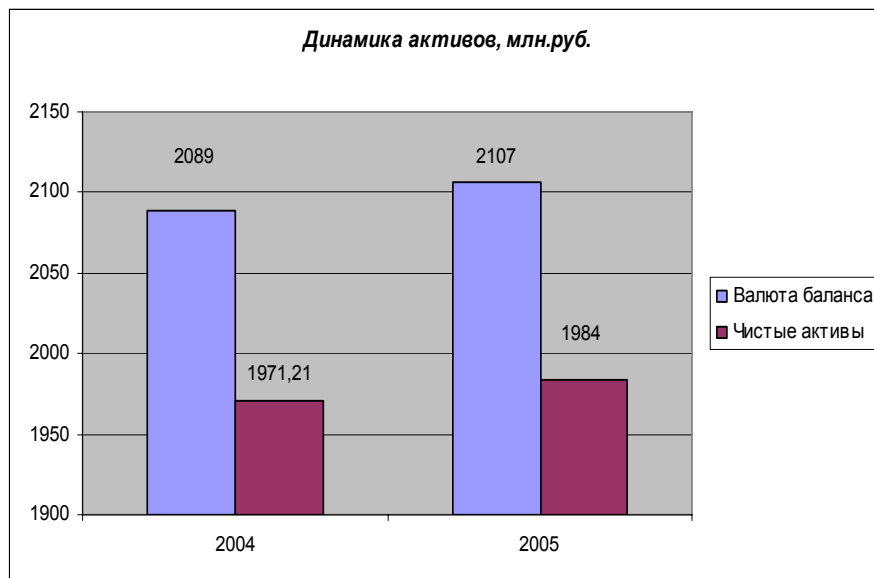


Рис. 10

Темп роста стоимости активов Общества за 2005 год составил 100,7 %. Валюта баланса на 31.12.2005г. равна 2106,9 млн. руб.

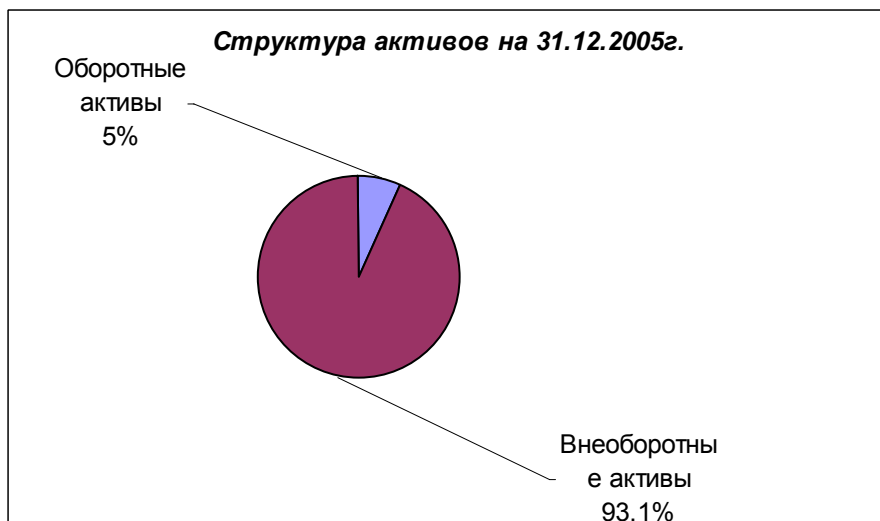


Рис. 11

Динамика структуры совокупных активов в 2005 году характеризуется снижением удельного веса мобильных (оборотных) и увеличением внеоборотных активов на 0,7 %.

96,9 % стоимости внеоборотных активов на 31.12.2005 приходится на основные средства.

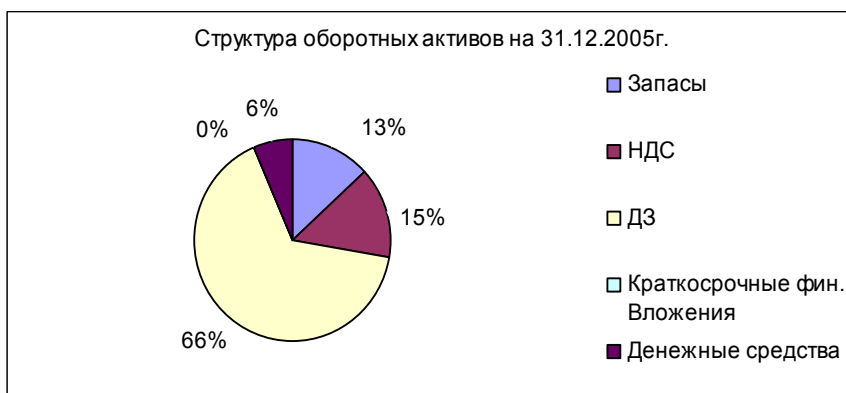


Рис. 12

На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 94% стоимости оборотных активов.

2. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества

Платежеспособность и ликвидность Общества в 2005 году в целом улучшилась:

- значение коэффициента автономии (финансовой независимости) в 2005 году не изменилось и составило 0,91, что значительно выше рекомендуемого 0,8;
- в 2005 году значение коэффициент абсолютной ликвидности снизилось с 0,3 до 0,2;
- значение коэффициента срочной ликвидности улучшилось с 1,07 до 1,7, что превышает рекомендуемое значение - 1;
- коэффициент текущей ликвидности повысился с 1,36 до 2,3 (рекомендуемое значение 2).
- Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2005 года составляет 2,06 что в 1,6 раза выше, чем на начало 2005 года.



Доля собственного капитала в 2005 году снизилась на 0,2 % и составила по состоянию на 31.12.2005г. – 93,7%.

Рис. 13

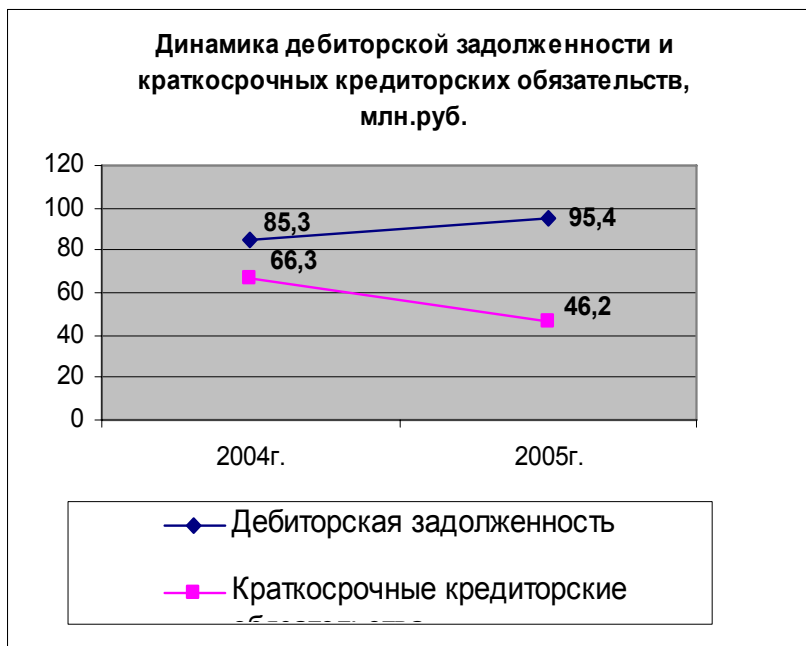
Структура оборотных активов Общества



Структура оборотных активов Общества в 2005 году изменилась. На 31.12.2005 доля собственных оборотных активов Общества составляет 19% от общей стоимости оборотных активов.

Рис. 14

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности



2005 год характеризуется ростом дебиторской задолженности и снижением кредиторской задолженности.

Дебиторская задолженность возросла на 12,3%.
Кредиторская задолженность снизилась на 30,3%.

Рис. 15

Динамика коэффициентов ликвидности

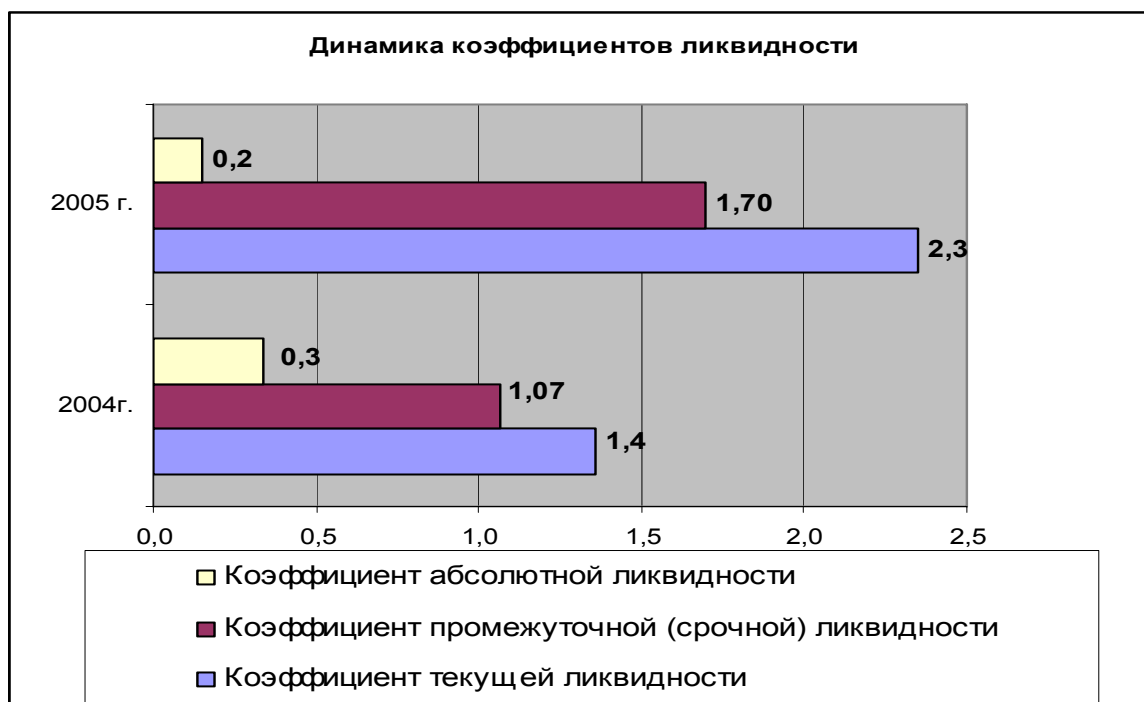


Рис. 16

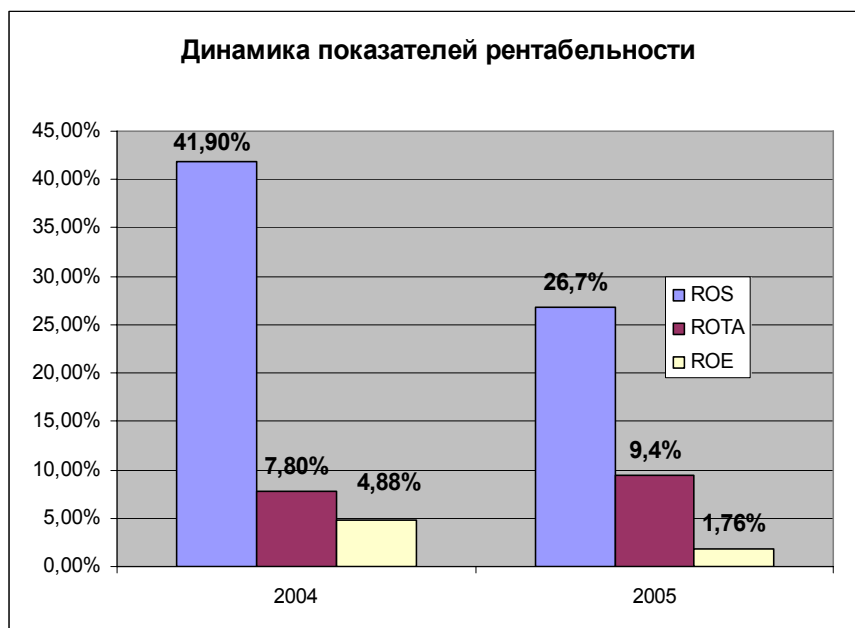
3. Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности

Основные финансовые результаты деятельности Общества за последние 3 года представлены в таблице 10:

Таблица 10

Основные финансовые показатели, млн. руб.				
	2003	2004	2005	Темп роста,

				% (к 2003г)
Выручка от реализации	272,73	397,26	355,95	+31%
Себестоимость	159,16	230,65	260,83	+64%
Прибыль от продаж	113,57	166,61	95,12	-16%
Операционные доходы и расходы	-37,10	-35,75	-37,3	+1%
Внереализационные доходы и расходы	-1,49	-4,46	-8,57	+475%
Прибыль до налогообложения	74,98	126,41	47,93	-36%
Чистая прибыль	56,36	93,3	33,91	-40%



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

Рис. 17

6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Таблица 11

Показатель	Код строки	01.01.2005г	31.12.2005г
АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	1846098	1900187
Вложения во внеоборотные активы	130	83465	60857
Долгосрочные финансовые вложения	140	634	634
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Запасы	210	13798	19157
НДС	220	20216	21222
Долгосрочная ДЗ	230	364	-
Краткосрочная ДЗ	240	84946	95380
Краткосрочные финансовые вложения	250	35166	166
Денежные средства	260	4066	9302
Прочие оборотные активы	270	-	-
ПАССИВЫ			
Уставный капитал	410	61642	61642
Добавочный капитал	420	1747164	1747164
Резервный капитал	430	4467	4467

Фонд социальной сферы	440	-	-
Целевое финансирование	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	125142	125142
Непокрытый убыток прошлых лет	465	(27683)	(27683)
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	18116
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	-
Займы и кредиты	510	-	60000
Прочие долгосрочные обязательства	520	1093	844
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	66298	46238
Задолженность учредителям по выплате доходов	630	50152	15618
Доходы будущих периодов	640	60478	55386
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-

Формы бухгалтерской отчетности 1 - 5, а также списки дебиторов и кредиторов Общества приведены в Приложении 2.

6.4 Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период

Таблица 12

Показатель	Код строки	2005	2004
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	010	355948	397259
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(260826)	(230649)
Управленческие расходы	030	-	-
Коммерческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	95122	166610
Проценты к получению	060	508	2785
Проценты к уплате	070	(1833)	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие операционные доходы	090	105478	150378
Прочие операционные расходы	100	(142780)	(188909)
Внереализационные доходы	120	23	1891
Внереализационные расходы	130	(8592)	(6346)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	47926	126409
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(14012)	(33105)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	33914	93304
Чрезвычайные доходы	170	-	-
Чрезвычайные расходы	180	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	19010	33914	93304

Раздел 7.

Распределение прибыли и дивидендная политика.

Дивидендная история

2004 год

По результатам 9 месяцев 2004 года были начислены промежуточные дивиденды в размере 50 152 тыс.руб.

Таблица 13

Категория (тип) акций:	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Размер дивидендов, объявленных (начисленных) на одну акцию (руб.)	0,4068	-
Общий размер дивидендов, объявленных (начисленных) на акции данной категории (руб.)	50 152 284	-
Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов:	годовое Общее собрание акционеров (Правление ОАО РАО «ЕЭС России»)	
Дата проведения собрания, дата и номер протокола собрания	17.12.2004г., протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.12.2004г. № 1122	
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.)	50 152 284	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме:	Дивиденды выплачены полностью	-

Общая сумма чистой прибыли по итогам 2004 года составила 93 304 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль по итогам 2004 года составила 43 152 тыс. руб.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 28.06.2005г.) прибыль по результатам 2004 года распределена следующим образом:

Таблица 14

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	43 152
Распределить на: Резервный фонд	-
Фонд накопления	43 152
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-

2005 год

По результатам 9 месяцев 2005 года были начислены промежуточные дивиденды в размере 15 798 тыс. руб.

Таблица 15

Категория (тип) акций:	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Размер дивидендов, объявленных		

(начисленных) на одну акцию (руб.)	0,128142	-
Общий размер дивидендов, объявленных (начисленных) на акции данной категории (руб.)	15 798 000	-
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 22.12.2005г.	
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.)	15 798 000	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме:	Дивиденды выплачены полностью	-

Общая сумма чистой прибыли по итогам 2005 года составила 33 914 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль по итогам 2005 года составила 18 116 тыс. руб., планируется распределение прибыли следующим образом:

Таблица 16

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	18 116
Распределить на: Резервный фонд	0
Фонд накопления	0
Дивиденды	18 116
Погашение убытков прошлых лет	-

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

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

Энергетическое оборудование ОАО «Каскад ВВ ГЭС» установленной мощностью 456,4 МВт эксплуатируется с 1941 года. Гидрогенераторы, основное энергетическое оборудование отработали в жестком режиме регулирования частоты в Единой энергосистеме, (ГЭС является частоторегулирующей станцией) более 50 лет при нормативном сроке эксплуатации 35 лет. За это время физический износ приблизился к критическому уровню и составляет около 80-85 %, 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 «Каскад ВВ 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 «Каскад ВВ 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 «Каскад ВВ ГЭС» до 2020 года, проект которой в настоящее время разработан и находится в стадии согласования.

В 2005 году на станциях ОАО «Каскад ВВ ГЭС» выполнены следующие работы:

1. замена системы возбуждения гидроагрегата №1 Угличской ГЭС;
2. замена масляных выключателей на элегазовые на ОРУ -220 кВ Угличской ГЭС в количестве 2шт.;
3. замена электрооборудования мостового крана г/п 310т Угличской ГЭС;
4. замена мостовых кранов машзала г/п 320т на Рыбинской ГЭС;
5. реконструкция подпятника гидроагрегата №1 Рыбинской ГЭС с заменой опорных пружин сегментов подпятника;
6. полная замена комплекта лопаток направляющего аппарата гидротурбины №1 Рыбинской ГЭС;
7. монтаж систем автоматического пожаротушения кабельных сооружений Рыбинской и Угличской ГЭС;
8. первичное энергетическое обследование Рыбинской и Угличской ГЭС.
9. разрабатываются Проект оптимизации схемы питания собственных нужд Угличской ГЭС и Проект оптимизации главной эл.схемы ОРУ-220-110 кВ Рыбинской ГЭС.

Реализация Программы Ремонтов Общества.

Программа ремонтов в 2005 году выполнена на 100,3% на общую сумму 65,953 млн. руб. (против плана 65,739 млн.руб.). В том числе 103,7% ремонтов приходится на ремонт оборудования и 100% - на ремонт зданий и сооружений. Ремонты выполняются подрядным способом.

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

Таблица 17

Выполнение программы капитальных ремонтов

Гидроагрегат, №	Рем.мощность, МВт	Продолжительность ремонта				Отклонение, ч	Оценка качества
		Срок ремонта		в часах			
		план	факт	план	факт		
ГА ст. № 1 Рыбинская ГЭС	55	01.08.05- 25.11.05	01.08.05- 25.11.05	2808	2805	- 3	Соответствует НТД
ГА ст. № 2 Рыбинская ГЭС	55	01.06.05- 31.07.05	16.06.05- 31.07.05	1464	1103	- 361	Соответствует НТД
ГА ст. № 1 Угличская ГЭС	55	13.08.05- 30.11.05	13.08.05- 20.11.05	2640	2389	- 251	Соответствует НТД

Программа капитальных ремонтов гидроагрегатов ОАО «Каскад ВВГЭС» ст. № 1 и 2 Рыбинской ГЭС и ст. № 1 Угличской ГЭС выполнена в полном объеме.

Краткое описание выполненных работ.

1. При запланированных удлиненных капитальных ремонтах выполнено:

Гидроагрегат № 1 Рыбинской ГЭС – выполнена замена уплотнений лопастей рабочего колеса, проведена реконструкция направляющего аппарата и опорных пружин сегментов подпятника, заменено уплотнение напорной ванны турбинного подшипника, произведен ремонт камеры рабочего колеса с восстановлением облицовки, проведены вибрационные испытания гидроагрегата и дефектоскопия лопастей рабочего колеса.

Гидроагрегат № 2 Рыбинской ГЭС - выполнена замена уплотнений лопастей рабочего колеса, заменено уплотнение напорной ванны турбинного подшипника, выполнен ремонт системы охлаждения подпятника с заменой маслоохладителей в количестве 5 штук, произведен ремонт камеры рабочего колеса с восстановлением облицовки, проведены вибрационные испытания гидроагрегата и дефектоскопия лопастей рабочего колеса.

Гидроагрегат № 1 Угличской ГЭС - выполнена замена уплотнений лопастей рабочего колеса, замена уплотнений цапф направляющего заменено уплотнение напорной ванны турбинного подшипника, выполнен ремонт системы охлаждения подпятника с заменой маслоохладителей в количестве 7 штук, замена корпусной изоляции полюсов ротора, произведен ремонт камеры рабочего колеса.

2. Выполнен ремонт фаз»Ж» и «К» трансформаторной группы 4Т Рыбинской ГЭС и трансформатора Р2Т Угличской ГЭС

3. Выполнен ремонт подвесной изоляции ОРУ-220кВ Рыбинской ГЭС и Угличской ГЭС с заменой изоляторов.

4. Выполнен ремонт разъединителей ОРУ-220кВ Угличской ГЭС с заменой изоляторов.

5. Выполнен ремонт быстропадающих щитов и механизмов, ремонт сороудерживающих решеток с заменой пластин и уплотнений гидроагрегата № 1,2 Рыбинской ГЭС, выполнен ремонт донного затвора водосливной плотины Угличской ГЭС с антикоррозийной защитой.

6. Выполнен ремонт балок катучей лебедки НБ Угличской ГЭС.

7. Выполнен ремонт забральной балки водосливной плотины Угличской ГЭС.

8. Выполнен ремонт строительных конструкций трансформаторной площадки Рыбинской ГЭС.

9. Выполнен работы по ремонту плит крепления откоса сооружения № 49 Угличской ГЭС.

10. Выполнен ремонт металлической кровли здания Рыбинской ГЭС.

11. Выполнен ремонт кровли будок механизмов водосливной плотины Угличской ГЭС

12. Выполнен ремонт верховой эстакады Угличской ГЭС.

13. Выполнен ремонт фасада здания ЗРУ-13,8 кВ Угличской ГЭС.

14. Выполнена антикоррозийная защита оборудования кранов здания Угличской ГЭС, кранового оборудования плотины № 2 РГЭС

15. Выполнен ремонт освещения здания Угличской ГЭС

Расшифровка показателей ремонтов приведена в таблице 19.

Таблица 18

**Основные показатели ремонтной деятельности в 2005 году
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»**

(тыс.руб)

NN	Статьи затрат	Хозспособ		Подряд		Итого	
		план	факт	план	факт	план	факт
1	Всего по ГЭС	0	0	65738,537	65952,963	65738,537	65952,963
	в том числе						
2	Средства на оплату труда	0	0	15010,121	15010,121	15010,121	15010,121
3	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда	0	0	3904,07	3904,07	3904,07	3904,07

4	Материалы и другие виды материальных затрат	0	0	20212,768	20212,768	20212,768	20212,768
5	Оборудование и запчасти	0	0	5484,899	5484,899	5484,899	5484,899
6	Другие виды расходов	0	0	21126,679	21341,105	21126,679	21341,105
7	Численность ремонтного персонала, чел	0	0	130	130	130	130
8	Всего по оборудованию	0	0	40379,152	40593,578	40379,152	40593,578
	в том числе						
9	Средства на оплату труда	0	0	10179,459	10179,459	10179,459	10179,459
10	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда	0	0	2647,58	2647,58	2647,58	2647,58
11	Материалы и другие виды материальных затрат	0	0	6882,954	6882,954	6882,954	6882,954
12	Оборудование и запчасти	0	0	5484,899	5484,899	5484,899	5484,899
13	Другие виды расходов	0	0	15184,26	15398,686	15184,26	15398,686
14	Численность ремонтного персонала, чел	0	0	88	88	88	88
15	Всего по зданиям и сооружениям	0	0	25359,385	25359,385	25359,385	25359,385
	в том числе						
16	Средства на оплату труда	0	0	4830,662	4830,662	4830,662	4830,662
17	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда	0	0	1256,49	1256,49	1256,49	1256,49
18	Материалы и другие виды материальных затрат	0	0	13329,814	13329,814	13329,814	13329,814
19	Оборудование и запчасти	0	0	0	0	0	0
20	Другие виды расходов	0	0	5942,419	5942,419	5942,419	5942,419
21	Численность ремонтного персонала, чел	0	0	42	42	42	42

Охрана окружающей среды.

Природоохранная деятельность ОАО «Каскад ВВ ГЭС» проводилась на основании природоохранного законодательства РФ и в соответствии с Планом природоохранных мероприятий по охране окружающей среды, согласованным с отделом водных ресурсов по Ярославской области и Управлением по технологическому и экологическому надзору по Ярославской области.

Своевременно производилась оплата платежей за загрязнение окружающей среды. Сумма платежей за 2005 год составила 292,6 тыс.руб.

В 2005 году Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ярославской области была проведена проверка выполнения водного законодательства на Рыбинской ГЭС. По итогам проверки выданы предписания, которые выполнены.

Аварий, в результате которых нанесен вред (ущерб) окружающей среде, не было.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и объемы сточных вод

Сведения о динамике объемов загрязняющих веществ, представлены в таблице 20.

Таблица 19

Динамика объемов загрязняющих веществ

	Показатель	Ед. измерения	Факт 2003	Факт 2004	Факт 2005	Разрешенный уровень 2005	+/- (к разрешенному уровню)
1	Выбросы	тонн	8,058	8,058	0,654	0,654	
2	Сбросы ливневые и дренажные	тыс. куб. м.	99,558	99,654	109,54	109,54	
2.1.	в т.ч. загрязняющих веществ	тонн	64,25	63,29	58,15	55,37	+2,78
3	Сбросы нефти и нефтепродуктов	тонн					
4	Отходы производственные (3, 4, 5 классов опасности) сдано для захоронения	тонн	16,24	521,58	93,26	118,39	-25,13
5	Отходы бытовые (4 класса опасности), сдано для	тонн	4,0	6,0	11,6	28,52	-16,92

	захоронения						
6	Отходы 5 класса (растительные остатки) передано в специализированные организации для захоронения	тонн					

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Основное производство ОАО «Каскад ВВГЭС» - 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 16 ингредиентов. Основными выбросами в атмосферу, являются выбросы от ручной сварки и от автотранспорта. Все вспомогательное производство относится к четвертой категории воздействия на атмосферный воздух. Это говорит о том, что ОАО «Каскад ВВГЭС» не является основным загрязнителем атмосферного воздуха и не имеет аварийных выбросов в атмосферу. Фактически станцией за 2005 год выброшено в атмосферу 0,654 тонны загрязняющих веществ, что соответствует разрешенному выбросу. По сравнению с прошлым годом масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу уменьшилась после проведения инвентаризации.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты

ОАО «Каскад ВВГЭС» осуществляет сброс ливневых и дренажных сточных вод в поверхностные водные объекты – в реку Шексну с Рыбинской ГЭС, в реку Волгу с Угличской ГЭС, на рельеф местности и имеет разрешения на сброс, выданные управлением по технологическому и экологическому надзору по Ярославской области на основании нормативов предельно-допустимого сброса. Фактический объем сброса сточных вод за 2005 год соответствует разрешенному сбросу и составляет в поверхностные водные объекты – 109,54 тыс. куб. м., на рельеф местности – 10,66 тыс. куб. м.

По сравнению с прошлым годом в сточных водах, сбрасываемых в водные объекты, уменьшилась масса сброса загрязняющих веществ по выпуску Рыбинской ГЭС на 4,41 тонну, по выпуску Угличской ГЭС на 0,73 тонны. Для контроля качества сбрасываемых сточных вод в реку Шексну и реку Волгу в течение года проводился отбор и анализ сточных вод. Количественный химический анализ сточных вод осуществлялся ФГУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Центральному федеральному округу». По результатам лабораторных исследований в сточной воде, сбрасываемой в реку Шексну, обнаружены превышения допустимых концентраций вредных веществ: по хлоридам – в 5 раз, по кальцию – в 2,7 раза, по магнию – в 1,9 раз. По результатам лабораторных исследований в сточной воде, сбрасываемой в реку Волгу, обнаружены превышения допустимых концентраций вредных веществ: по взвешенным веществам – в 2 раза, по железу – в 29 раз, по ХПК – в 1,7 раза, по нефтепродуктам – в 5 раз. Такие превышения объясняются тем, что нормативы сброса установлены на минимальном уровне рыбохозяйственного водоема, а качество сточных вод определяется природными условиями.

Отходы производства и потребления

Полигонов и накопителей, предназначенных для захоронения отходов на ОАО «Каскад ВВГЭС» 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 93,26 тонн производственных отходов и 11,6 тонн твердых бытовых отходов.

Выполнение природоохранных мероприятий

Реализованы следующие основные природоохранные мероприятия:

Таблица 20

	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Биотестирование сточных вод	Выполнено	Выполнены требования по контролю
2	Химический анализ сточных вод	Выполнено	Выполнены требования по контролю
3	Оформление разрешений на сбросы, выбросы, отходы	Выполнено	Получены разрешения
4	Химический анализ воды верхнего и нижнего бьефов	Выполнено	Выполнены требования по контролю
5	Разработка проекта норм образования и лимитов размещения отходов РГЭС и УГЭС	Выполнено	Разработан и утвержден план природоохранных мероприятий
6	Получение лицензии на водопользование	Выполнено	Получены лицензии на водопользование для гидроэнергетики, на забор воды на хозяйтовые нужды РГЭС, на сброс дренажных вод УГЭС
7	Обоснование границ санитарно-защитной зоны РГЭС	Выполнено	Выполнены требования законодательства, установлена граница СЗЗ РГЭС
8	Получение лицензии на обращение с опасными отходами	Выполнено	Получена лицензия

На ОАО «Каскад ВВ ГЭС» были разработаны и в течение года выполнялись природоохранные мероприятия, согласованные с отделом водных ресурсов по Ярославской области и управлением по технологическому и экологическому надзору по Ярославской области. Основные природоохранные мероприятия представлены в таблице.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не проводились, т.к. все выбросы в пределах ПДК.

Таблица 21

Динамика затрат на природоохранные мероприятия, млн. руб.

	2002	2003	2004	2005
Сумма затрат	0,292	0,202	0,768	0,764

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.

Информационная инфраструктура станции на начало 2005 года требовала значительного дооснащения. Требовалось увеличение мощности серверного оборудования, 20% персональных компьютеров не отвечали современным требованиям. Отсутствовало централизованное резервное копирование важных данных и приложений. Промышленные телефонные аппараты, радиостанции для речного флота и кабели связи выработали свой ресурс, и требовали 100% замены.

В 2005 году было необходимо провести модернизацию информационной инфраструктуры для приведения её к современным требованиям, реорганизовать управление информационными ресурсами и системами, обеспечить информационное взаимодействие с ресурсами ОАО "УК ГидроОГК".

Всего в 2005 году Обществом было запланировано и выполнено:

1. Модернизация базовой информационной инфраструктуры, телекоммуникационного и серверного оборудования.
2. Проведение работ по повышению информационной безопасности, разработка и внедрение политики безопасности для защиты внутренних ресурсов; внедрение автоматизированной системы резервного копирования, продолжение развития системы антивирусной защиты и защиты от "спама".
3. Развитие информационных ресурсов, в частности системы автоматизации финансовой, административно-хозяйственной деятельности и управленческой деятельности предприятия.
4. Продолжены работы по созданию АИИС КУЭ с целью выполнения требований к участникам рынка электроэнергии.
5. Продолжены работы по модернизации системы телемеханики.
6. Продолжены работы по реконструкции информационной инфраструктуры, системе планирования и управления работой предприятия.
7. Проведена полная реконструкция узла связи на Угличской ГЭС.
8. Завершена разработка проекта Локальной системы оповещения населения в зоне затопления нижнего бьефа обеих станций (РГЭС и УГЭС).

В результате реализованных в 2005 году мероприятий произведена модернизация парка персональных компьютеров. На конец года 90 % всех персональных компьютеров станции отвечали требованиям операционной системы Microsoft Windows

2000/XP к аппаратной платформе; эта операционная система установлена на них в соответствии с корпоративным стандартом.

Развитие средств связи осуществлялось в соответствии с Отраслевой концепцией развития телекоммуникаций. Произведена частичная реконструкция линейно-кабельных сооружений связи. Модернизированы радиопоисковая система, системы часофикации и электропитания оборудования узла связи. Затраты на поддержание и развитие средств связи, а также построение комплексной системы безопасности объекта в 2005-2006 гг. представлены в таблице 22.

Таблица 22

Затраты на поддержание и развитие средств связи 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	2400	2000	83	3488
2	Сотовая связь (эксплуатация)	нет	400	380	95	508
3	Система телемеханики	да	200	200	100	11595
4	Основные системы СДТУ	да	2500	2500	100	1000
5	Линейно-кабельные сооружения	да	2000	2000	100	1000
6	ГТС (диагностическая система контроля безопасности)	да	800	800	100	0
7	Материально-технические ресурсы (экспл)	нет	1068	1068	100	1116
8	АСУ ТП	да	8373	8190	98	11412
9	АСУ П	да	5027	4828	96	3248
10	Создание локальной системы оповещения ГЭС	да	1203	1203	100	2000

На 2006 г. запланировано проведение следующих работ:

- 1) Начало работ по созданию САУ ОРУ кВ на Рыбинской и Угличской ГЭС.
- 2) Начало работ по замене защит трансформаторов ДТ1 и ДТ2 на микропроцессорные на Угличской ГЭС.
- 3) Модернизация системы телемеханики в соответствии с требованиями СО ЦДУ и НП АТС.
- 4) Развитие информационных ресурсов, в частности системы автоматизации финансовой, административно – хозяйственной деятельности и управленческой деятельности предприятия.
- 5) Модернизация телекоммуникационного и серверного оборудования для обеспечения потребности корпоративного информационного обмена.
- 6) Расширение единого информационного пространства с помощью ip-телефонии, видеоконференции и корпоративных систем.
- 7) Завершение работ по замене защит Г1Г Угличской ГЭС.
- 8) Развитие системы автоматизации управления техобслуживанием и ремонтами основного оборудования.
- 9) Продолжение работ по созданию Локальной системы оповещения населения в зоне затопления нижнего бьефа обеих станций (РГЭС и УГЭС).

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, её 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 142 человек, в том числе промышленно-производственный персонал 142 человек, непромышленного персонала нет.

На 01.01.2006 численность персонала составила 138 человек, из них руководители составляют – 31 человек, специалисты – 46 человек, служащие – 2 человек, рабочие - 59 человек. Снижение численности персонала на 01.01.2006 года по сравнению с численностью на 01.01.2005 года обусловлено тем, что в течение 2005 года 5 работников уволились в связи с уходом на пенсию по возрасту, 3 человека уволены в связи с сокращением штата работников, 3 человека перешли на работу в Открытое акционерное общество «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад».

Динамика численности персонала по категориям на конец периода представлена в таблице 23 и на рисунке 18.

Таблица 23

Численность персонала по категориям

№	Показатель	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Руководители	чел.	31	33	31
2	Специалисты	чел.	33	43	46
3	Служащие	чел.	3	3	2
4	Рабочие	чел.	68	63	59
5	Всего	чел.	135	142	138

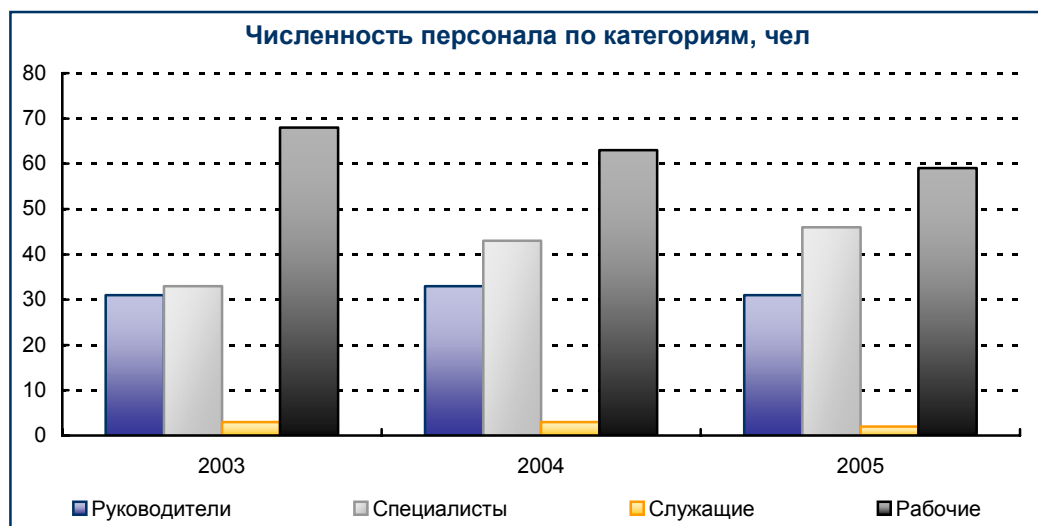


Рис. 18

Структура персонала по категориям на 01.01.2006 представлена на рисунке 19.



Рис. 19

В структуре персонала на конец 2005 года рабочие составляют 42,7%; руководители – 22,5%; специалисты – 33,3%; служащие – 1,5%.

10.2. Возрастной состав работников

Численность персонала по возрастным группам представлена в таблице 24 и на рисунке 20.

Таблица 24

Численность персонала по возрастным группам

№	Категория	2003		2004		2005	
		чел	%	чел	%	чел	%
1	до 30 лет	16	12	18	13	18	13
2	30-50 лет	82	61	90	63	91	66
3	старше 50 лет	37	27	34	24	29	21
3.1.	из них пенсионного возраста	9	7	11	8	10	7
4	Всего	135	100	142	100	138	100

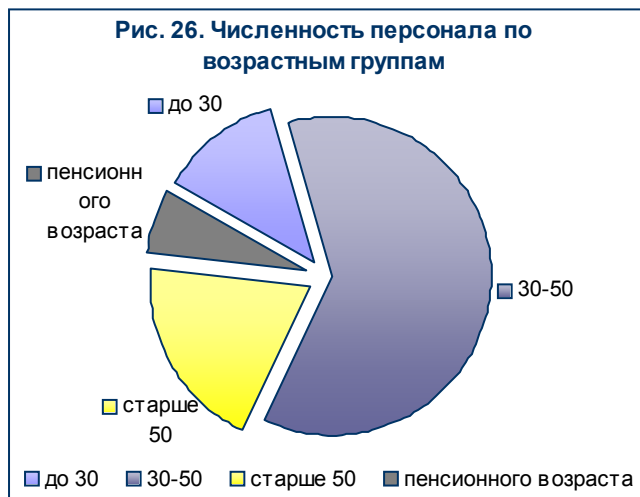


Рис. 20

В Обществе работают сотрудники разных возрастных категорий. Наибольшую долю в 2005 году составили работники в возрасте от 30 до 50 лет (66%), далее - работники в возрасте старше 50 лет (21%), работников в возрасте до 30 лет (13%). Работающие пенсионеры составляют всего 7% (10 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 0,7 %, сменяемость – 9 %. Динамика текучести представлена в таблице 25 и рисунке 21.

Таблица 25

Динамика текучести персонала

№	Категория		
		чел	%
1	2003	189	5,6
2	2004	8	0,7
3	2005	13	0,7

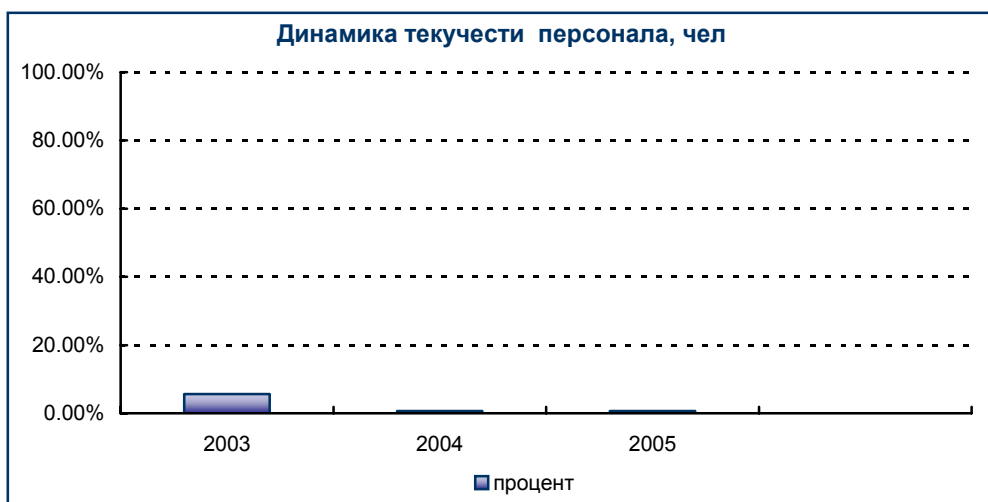


Рис. 21

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

В 2005 году количество специалистов с высшим или средне - специальным образованием составляет 106 человек, из них - 74 человека с высшим образованием, 32 человека имеют средне - специальное образование.

Динамика качественного состава персонала за последние три года представлена на рисунке 22.

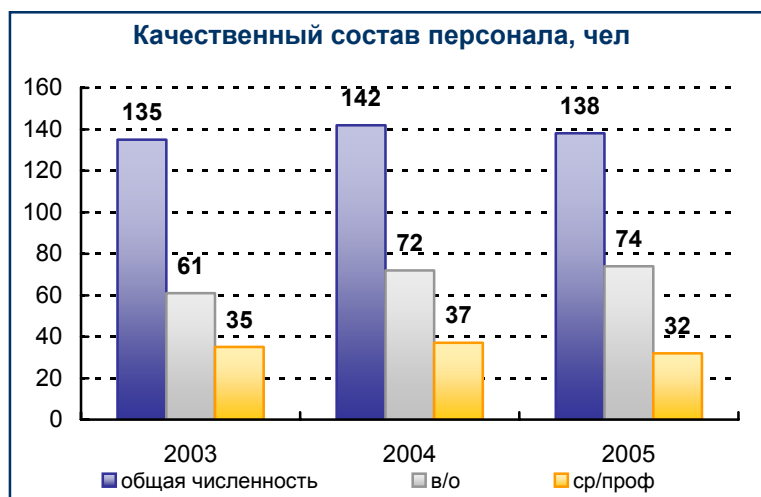


Рис. 22

Из диаграммы видно, что в Обществе достаточно квалифицированный персонал. В 2005 году из общей численности персонала выросло число работников с высшим образованием за счет приема новых сотрудников.

Информация об обучении, повышении квалификации и сотрудничестве с образовательными центрами и учебными заведениями представлена в таблице 25.

Таблица 26

Обучение и повышение квалификации кадров

№	Обучение и повышение квалификации кадров	2003	2004	2005
1	Руководители	9	15	12
2	Служащие	-	-	1
3	Специалисты	19	27	22
4	Рабочие	14	11	10
5	Всего	42	53	44

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

1. ООО КЦ «Прогресс», Санкт-Петербург
2. АННОО Центр кадровых технологий, г. Москва
3. ВИПКэнерго, г. Москва
4. МоИПК филиал АНОО «УЦВТ», Санкт-Петербург
5. Негосударственное образовательное учреждение «Центр подготовки кадров Мосэнерго», г. Москва

6. НОУ «Центр повышения квалификации и развития персонала», г. Москва
7. ИГЭУ, г. Иваново
8. НОУ «МЦФЭР», г. Москва
9. ИТЦ филиал ОАО «Трест Гидромонтаж», г. Москва
10. АНО ЦЭС «Техкранэнерго», г. Владимир
11. Международный институт сотрудничества Восток-Запад, г. Москва
12. НП «РАСО – связи с общественностью», г. Москва
13. НО АНО "СофтЛайн Эдюкейшн", г. Москва
14. ООО «Современные технологии», г. Казань
15. НОУ Московский Институт Современного Бизнеса, г. Москва
16. НП "Корпоративный образовательный и научный центр ЕЭС", г. Москва
17. АНО «Академия международного учета», г. Москва
18. ООО «КомпТек Интернэшнл», г. Москва
19. ПЭИПК, г. С. Петербург
20. Рыбинский авиационный колледж, г. Рыбинск
21. СЗФ АО "ГВЦ энергетики", г. С. Петербург
22. АНО Институт опережающих исследований «Управление человеческими ресурсами», г. Москва
23. НОУ «УЦБИ МАСКОМ», г. Москва
24. АНО «ВИПКЭНЕРГО», г. Москва
25. АННОО «Центр кадровых технологий», г. Москва
26. ООО «Институт Рыночных Технологий», г. Москва
27. НП «Ярославский территориальный институт профессиональных бухгалтеров», г. Ярославль
28. ПБОЮЛ Лебедев Н. А., Г. Ярославль
29. ЗАО «МНТК Надежность», г. Москва
30. Саяно-Шушенский филиал Красноярского государственного технического университета, г. Саяногорск
31. ННОУ ЦДПО «Знание», г. Москва

Таблица 27

Подбор персонала

№	Результаты конкурсного отбора персонала	Всего участников
	Служба обеспечения	
1	Начальник службы обеспечения	3
1	Ведущий специалист	11
2	Специалист	12
	Служба АСДТУ	
2	Специалист	3
	Группа работы с персоналом	
3	Специалист по кадрам	5
4	Инженер по подготовке кадров	6
	Всего по ГЭС	40

10.5. Коллективный договор Общества.

Между коллективом ОАО «Каскад ВВ ГЭС» и администрацией предприятия заключён Коллективный договор, который утверждён на конференции трудового коллектива 31.03.2003 года. Действие его было продлено п.1 Дополнительного соглашения к Коллективному договору ОАО «Каскад ВВ ГЭС» от 29.12.2003 года и Дополнительным соглашением к Коллективному договору от 29.12.2004 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 выполнения 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, имеющим троих и более детей дошкольного возраста или детей-инвалидов.
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. Единовременное вознаграждение при расторжении с работником трудового договора, в связи с уходом на пенсию по возрасту, в год достижения пенсионного возраста.
13. Единовременное вознаграждение работникам, достигшим пенсионного возраста (55 и 60 лет).
14. Единовременное вознаграждение в честь 50 - летия со дня рождения.
15. Единовременное вознаграждение работникам, удостоенным почётных званий РАО «ЕЭС России» и Минэнерго России.

Динамика размера заработной платы персонала по категориям представлена в таблице 27.

Таблица 28

Среднемесячная заработная плата

№	Категории	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Руководители	руб.	17950	24294	27905
2	Специалисты	руб.	12038	16511	17257
3	Служащие	руб.	9912	11241	12243
4	Рабочие	руб.	6815	11011	12619

Годовой рост заработной платы в среднем по Обществу составил в 2005 году 12,6%.

Динамика заработной платы и среднесписочной численности персонала составлена на основании форм П-4 «Сведения о численности и заработной плате и движении работников» и представлена в таблице 28.

Таблица 29

Показатели управления персоналом

№	Показатель	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Фонд заработной платы	тыс. руб.	27229	25650	29924
2	Среднесписочная численность, всего	чел	231	137	142
2.1.	в т.ч. ППП	чел	231	137	142
2.2.	НП	чел	0	0	0

10.1. Пенсионное обеспечение сотрудников Общества

В 2005 году реализация негосударственного пенсионного обеспечения на ОАО «Каскад ВВ ГЭС» продолжила своё развитие.

В 2004 году Советом директоров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» была утверждена, подготовленная в соответствии со Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга РАО «ЕЭС России» «Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников «ОАО «Каскад ВВ ГЭС».

Программа предназначена для формирования единой системы негосударственного пенсионного обеспечения и призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте, 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 предусматривается решение следующих задач:

1. Внедрение не позднее, чем с 2008 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 2004 году для учета пенсионных накоплений Общества использовалась солидарная форма ведения счетов, открытие именных пенсионных счетов до момента выплат не предусматривалось.

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

1) работники Общества, уволенные на пенсию до момента заключения договоров НПО и получающие ежемесячную негосударственную пенсию в течении 5 лет, выплаты начались с мая 2005 г.:

Таблица 30

	2005
количество этих участников	96
средний размер негосударственной пенсии (руб.) (в расчете на 1 месяц)	302

Финансирование выплат данной категории участников осуществлялось за счет прибыли Общества, в размере, утвержденном Советом директоров Общества. Планируется продление периода выплат с поэтапным увеличением размеров негосударственной пенсии до 1000 рублей (при наличии средств).

2) работники Общества, уволенные на пенсию после заключения договоров НПО и получающие пожизненную негосударственную пенсию

Таблица 31

	2004 год	2005 год
количество этих участников	4	5
средний размер ежемесячной негосударственной пенсии (руб.)	1050	1850

В течение 2005 года осуществлялось предварительное накопление пенсионных средств за счет себестоимости в размере 9% от 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 реструктуризации 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. 23.

В рамках 1 этапа формирования ОАО «ГидроОГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 183 от 24.12.2004), в том числе 100%-1 акция пакет акций ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС» (123 284 867 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая) был внесен в 2005 г. в уставный капитал ОАО «ГидроОГК».

В рамках 2 этапа формирования ОАО «ГидроОГК» (протоколы заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 183 от 24.12.2004 и № 207 от 28.10.2005) в настоящее время осуществляется дополнительная эмиссия акций ОАО «ГидроОГК» (окончание – октябрь 2006 г.) с внесением в уставный капитал ОАО «ГидроОГК» имущества ОАО РАО «ЕЭС России» - в настоящее время осуществляется оценка рыночной стоимости соответствующих активов.

30 сентября 2005г. Совет директоров РАО "ЕЭС России" одобрил целевую модель функционирования ОАО "ГидроОГК".

Целевая модель предполагает создание на базе ОАО "ГидроОГК" Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями и осуществляющей корпоративное управление в отношении своих дочерних обществ, которые образованы в целях организации новых видов деятельности, а также реализации инвестиционных проектов. Доля участия РФ в уставном капитале Операционной компании после реорганизации РАО "ЕЭС России" должна быть обеспечена на уровне не менее 50% + 1 акция.

ЦЕЛЕВАЯ МОДЕЛЬ ОАО «ГидроОГК» - ОПЕРАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ



Рис. 24

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 и на рисунке.

Таблица 32

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2003		2004		2005	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	31,620	100	108,786	100	108,216	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	30,118	95,2	103,243	95	101,075	93,4
1.2.	Новое строительство	1,502	4,8	5,543	5	7,141	6,6
1.3.	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0

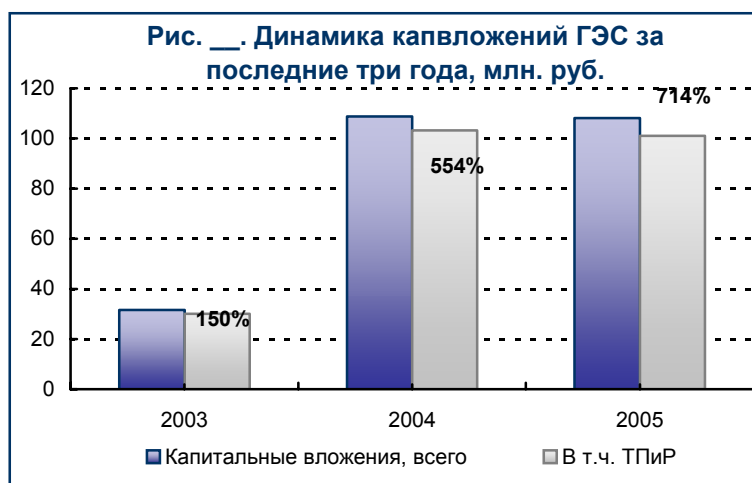


Рис. 25

Источники финансирования инвестиционных программ

План-прогноз капитального строительства в 2005 году составил **107 193 тыс. руб.** (без НДС), в том числе по источникам финансирования:

- амортизация 52 824 тыс. руб.
- прибыль 36 285 тыс. руб.
- прибыль прошлых лет 0 тыс. руб.
- привлеченные средства 18 084 тыс. руб.

На выполнение программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) планировалось направить средства в размере **100 052 тыс. руб.** и на новое строительство **7 141 тыс. руб.**

Освоение капитальных вложений за 2005 год показано в таблице 33 и рисунке 26.

Таблица 33

Освоение капитальных вложений (без НДС)

№	Показатель	План-	Факт	%
---	------------	-------	------	---

		прогноз		
1	Освоение капитальных вложений всего:	107,193	108,216	101
1.1.	Производственные фонды	107,193	108,216	101
-	ТП и Р	100,052	101,075	101
-	новое строительство	7,141	7,141	100
1.2	Непроизводственные фонды	0	0	0
2	В том числе по источникам финансирования:			
2.1.	Амортизация	52,824	53,043	100,4
2.2.	Прибыль прошлых лет	0	0	0
2.3	Прибыль	36,285	37,088	102,2
2.4	Прочие источники (НИОКР)			
2.5	Прочие источники (Лизинг)	18,084	18,085	100
3	Кроме того, авансы	5,644	8,955	158,7

- кроме того НДС в размере 19 479тыс. руб.



Рис. 26

Структура капиталовложений

Структура капитальных вложений по направлениям представлена в таблице 34

Таблица 34

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

№	Показатель	План-прогноз	Факт	%
1	Освоение капитальных вложений, всего	107,193	108,216	101
	в том числе:			
1.1.	Электрические станции	98,784	99,975	101,2
1.2.	Оборудование, не требующее монтажа	4,068	3,899	95,8
1.3.	ПИР	4,341	4,342	100
1.4.	Непроизводственное строительство	0	0	0
1.5.	Прочие	0	0	0

Освоение капитальных вложений в сумме **108 216тыс. руб.** (без НДС) за 2005 год по основным объектам распределилась следующим образом:

- Замена МВ 220 кВ на элегазовый колонковый выключатель ВЛ Углич-Вега и

ВЛ Углич-Заря-Западная с реконструкцией фундаментов и заменой кабельных линий вторичной коммутации ОРУ 220 кВ Угличской ГЭС – 2 673 тыс. руб.

- *Замена МВ 220 кВ на элегазовый колонковый выключатель с установкой 3 выносных трансформаторов тока тр. Гр. 1Т и тр. Гр. 2Т ОРУ 220 кВ Рыбинской ГЭС – 5 978 тыс. руб.*
- *Реконструкция подпятника с заменой пружин ГА ст. № 1 и ст. № 3 Рыбинской ГЭС – 2 848 тыс. руб.*
- *Реконструкция направляющего аппарата гидротурбины с заменой лопаток ГА ст. № 1 Рыбинской ГЭС – 5 114 тыс. руб.*
- *Модернизация АСКУЭ в соответствии с требованием ЦДР ФОРЭМ и АТС Рыбинской ГЭС – 8 246 тыс. руб.*
- *Комплекс АСУ П уровня предприятия Рыбинской и Угличской ГЭС – 4 673 тыс. руб.*
- *СДТУ Рыбинской и Угличской ГЭС – 4 496 тыс. руб.*
- *Замена электрооборудования мостовых кранов 310 тн маизала Угличской ГЭС – 3 481 тыс. руб.*
- *Замена мостовых кранов маизала г/п 320 тн Рыбинской ГЭС – 2 422 тыс. руб.*
- *Реконструкция здания управления Рыбинской ГЭС – 19 577 тыс. руб.*
- *Реконструкция ж/д пути Угличской ГЭС – 10 000 тыс. руб.*
- *Монтаж технологического оборудования системы автоматического пожаротушения Рыбинской и Угличской ГЭС – 5 852 тыс. руб.*
- *Прочие – 32 856 тыс. руб.*

Финансирование капитальных вложений составило **135 676 тыс. руб.**
Структура финансирования за 2005 год выглядит следующим образом:

- 103 534 тыс. руб. – оплата поставленного оборудования и выполненных работ в 2005 году,
- 8 955 тыс. руб. – авансы,
- 23 187 тыс. руб. – погашение кредиторской задолженности.

По основным объектам финансирование выглядит следующим образом:

- *Замена МВ 220 кВ на элегазовый колонковый выключатель ВЛ Углич-Вега и ВЛ Углич-Заря-Западная с реконструкцией фундаментов и заменой кабельных линий вторичной коммутации ОРУ 220 кВ Угличской ГЭС – 5 978 тыс. руб.*
- *Замена МВ 220 кВ на элегазовый колонковый выключатель с установкой 3 выносных трансформаторов тока тр. Гр. 1Т и тр. Гр. 2Т ОРУ 220 кВ Рыбинской ГЭС – 8 026 тыс. руб.*
- *Реконструкция подпятника с заменой пружин ГА ст. № 1 и ст. № 3 Рыбинской ГЭС – 3 360 тыс. руб.*
- *Реконструкция направляющего аппарата гидротурбины с заменой лопаток ГА ст. № 1 Рыбинской ГЭС – 5 757 тыс. руб.*
- *Модернизация АСКУЭ в соответствии с требованием ЦДР ФОРЭМ и АТС Рыбинской ГЭС – 15 226 тыс. руб.*
- *Комплекс АСУ П уровня предприятия Рыбинской и Угличской ГЭС – 9 480 тыс. руб.*
- *СДТУ Рыбинской и Угличской ГЭС – 7 586 тыс. руб.*
- *Замена электрооборудования мостовых кранов 310 тн маизала Угличской ГЭС – 5 480 тыс. руб.*
- *Замена мостовых кранов маизала г/п 320 тн Рыбинской ГЭС – 3 975 тыс. руб.*

- *Реконструкция здания управления Рыбинской ГЭС – 25 476 тыс. руб.*
- *Реконструкция ж/д пути Угличской ГЭС – 11 028 тыс. руб.*
- *Монтаж технологического оборудования системы автоматического пожаротушения Рыбинской и Угличской ГЭС – 9 956 тыс. руб.*
- *Прочие – 24 348 тыс. руб.*

Ввод основных фондов в 2005 году составил **113 216 тыс. руб.**

Непрофильные финансовые вложения

Непрофильных финансовых вложений ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в 2005 году не осуществляло.

Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Непрофильных финансовых вложений ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в 2005 году не осуществляло.

Раздел 12. Справочная информация для акционеров.

Место нахождения Общества: *Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск;*

Почтовый адрес: *152917, Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск, ул. Вяземского, 31;*

Телефон: *(0855) 29-74-59*

Факс: *(0855) 21-51-25*

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

Банковские реквизиты: *ИНН 7610004305*

КПП 761001001

Р/с 40702810600180000090 (счет расходов)

Р/с 40702810600180000089 (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@vohec.ru;

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

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

Заместитель Генерального директора – *Венидиктов Валерий Павлович*

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***