

управляющая
компания
ГИДРООГК

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО " Каскад ВВ ГЭС "
Протокол № 13 от 08.05 2007 года

КАСКАД
ВЕРХНЕВОЛЖСКИХ ГЭС
ГИДРООГК

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО " Каскад ВВ ГЭС "
Протокол № 04 от 08.06 2007 года

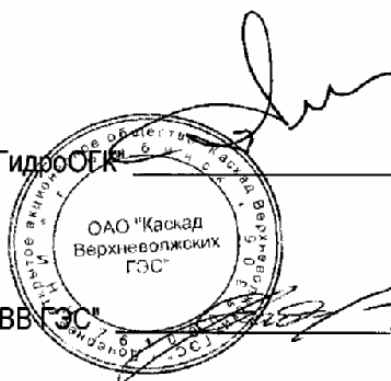
Годовой отчет Открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС" по результатам работы за 2006 год

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

" 18 " март " 2007 г.

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

" 18 " март " 2007 г.



СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения об Обществе. Положение в отрасли Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Основные направления развития Общества
- 1.2. Управления рисками

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Принципы корпоративного управления
- 2.2. Повышение уровня корпоративного управления
- 2.3. Работа органов управления и контроля
- 2.4. Уставный капитал
- 2.5. Структура акционерного капитала
- 2.6. Акции Общества на фондовом рынке
- 2.7. Корпоративное управление ДЗО

Раздел 3. Производство и сбыт

- 3.1. Основные производственные показатели
- 3.2. Энергосбытовая деятельность

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой отчетности)
- 4.2. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества
- 4.3. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции и инновации

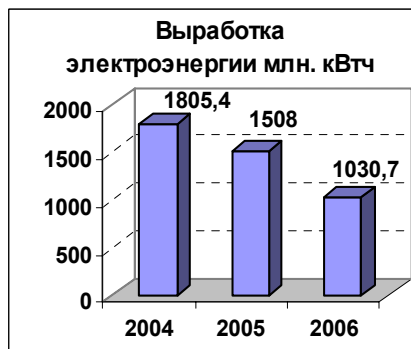
Раздел 6. Социальная ответственность

- 6.1. Кадровая и социальная политика
- 6.2. Техническая безопасность
- 6.3. Охрана окружающей среды
- 6.4. Благотворительные программы
- 6.5. Участие в некоммерческих организациях

Приложения:

1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Хроника сделок
5. Состав Совета директоров Общества в 2005-2006 корпоративном году
6. Данные о выпусках ценных бумаг
7. Справочная информация для акционеров

ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" в цифрах



Показатели	Единицы измерения	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Установленная мощность	МВт	456,4	456,4	456,4
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	1805,4	1508,0	1030,7
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1750,8	1454,5	978,,9
Среднесписочная численность работников	чел.	137	142	142
Выручка	млн.руб.	397, 259	355, 948	354, 779
Чистая прибыль	млн.руб.	19, 010	33, 914	14, 894
Дивиденды на 1 обыкновенную акцию*	руб.	0,1310	0,4068	0,2751

Общие сведения об Обществе. Положение в отрасли

ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" входит в Холдинг "ГидроОГК". Функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляются управляющей компанией ОАО "УК ГидроОГК".

Каскад Верхневолжских ГЭС включает две гидроэлектростанции: Рыбинскую и Угличскую и является одним из узловых системообразующих пунктов сети электроснабжения России.

Угличская и Рыбинская ГЭС — одни из старейших гидростанций Волжско-Камского каскада. Создание этих гидроэнергетических узлов решило задачу комплексного использования транспортных и энергетических возможностей Верхней Волги и явилось одновременно началом реализации радикального переустройства реки.

Основные строительные работы развернулись в 1939-м, и уже в декабре 1940-го заработал первый гидроагрегат Угличской ГЭС, а годом позже в сеть включили первый гидроагрегат Рыбинской станции.

Первые ступени Волжского каскада гидроэлектростанций обладают уникальными режимными возможностями, выполняют регулируемую роль в ЕЭС России, обеспечивая поддержание стандартной частоты и покрывая пиковую часть графика нагрузки, а самое большое в России Рыбинское водохранилище обеспечивает круглогодичное регулирование стока.

* В таблице представлена информация о размерах начисленных Обществом дивидендов на 1 обыкновенную акцию в 2004 г. — за 2003 г., в 2005 г. — за 2004 г., в 2006 г. — за 2005 г. соответственно.

Основные события 2006 года

Дата	Событие
Январь	Завершена работа по замене мостовых кранов 310 т в машинном зале Рыбинской ГЭС
Январь	ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" стал дипломантом областного и муниципального конкурсов на звание "Лучшее промышленное предприятие" в номинации "За динамичное развитие" по итогам 2006 года
Май	Годовое Общее собрание акционеров по итогам 2005 года
Октябрь	Получение паспорта готовности к работе в осеннее-зимний период
Ноябрь	65 лет со дня пуска первого гидроагрегата Рыбинской ГЭС
Декабрь	Открытие первой очереди музея российской гидроэнергетики в здании бывшего управления Угличской ГЭС

Обращение к акционерам ОАО "Каскад ВВ ГЭС"

Уважаемые акционеры!

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

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

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

Также, в рамках работы по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации ГЭС было уделено немалое внимание работе с персоналом: аттестация рабочих мест, обучение персонала, выполнялись мероприятия по промышленной безопасности и контролю за оборудованием станции. Была разработана и принята Программа реализации экологической политики на 2006-2008 гг.

Общество выполнило в 2006 году ключевые показатели эффективности, утвержденные Советом директоров, и достигло следующих результатов: выработка электроэнергии на Каскаде Верхневолжских ГЭС в 2006 году составила 1030,7 млн кВтч, полезный отпуск – 978,9 млн кВтч. Выручка от продаж составляет 354779 тыс. руб., а чистая прибыль – 14894 тыс.руб.

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

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

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

От лица Федеральной гидрогенерирующей компании и Управляющей компании «ГидроОГК» позвольте поблагодарить вас за доверие, которое вы оказываете нам, и выразить надежду, что и в

2007 году наша совместная работа будет так же эффективна и направлена на усиление роли компании в экономике страны.

Председатель Совета директоров

ОАО "Каскад ВВ ГЭС"

/Ю.В. Смирнова/

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК"

ОАО "Каскад
Верхневолжских
ГЭС"

/В.Ю. Синюгин/



Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Основные направления развития Общества

Задачи	Мероприятия
<i>Обеспечение системной надежности и безопасности</i>	<p>Реализация перспективной программы ТПиР, включая модернизацию оборудования, основными целями которой являются:</p> <ul style="list-style-type: none">• повышение надежности, безопасности и эффективности работы Общества за счет обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс.• сокращение ремонтных затрат (в результате перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт по состоянию за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием Общества, а также замены оборудования Общества на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вновь вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций).• комплексная автоматизация всех технологических процессов Общества, базирующаяся на микропроцессорной технике и современных программных средствах, позволяющих реализовать оптимизационные алгоритмы управления оборудованием, с интеграцией в построение единой системы управления ГЭС.
<i>Обеспечение приемлемого уровня доходности для акционеров</i>	<p>Реализация мероприятий по переходу к целевой модели, в результате чего Общество войдет в операционную компанию ОАО "ГидроОГК". Централизация сбытовой деятельности Общества с крупнейшим акционером Общества - ОАО "ГидроОГК" (как следствие, концентрация компетенций по работе на рынке и эффективное распределение бизнес-процессов).</p>
<i>Развитие человеческих ресурсов</i>	<p>Разработка и осуществление современной программы развития персонала, включающей требования к уровню подготовки, аттестацию, программу продвижения, создание кадрового резерва, целевое обучение, систему стимулирования и мотивации труда сотрудников Общества.</p>
<i>Повышение операционной эффективности</i>	<p>Реализация мероприятий по повышению эффективности бизнес- и технологических процессов, оптимизации стоимости владения активами путем внедрения системы управления активами и фондами, системы управления водно-энергетическими режимами и комплексной автоматизации всех технологических процессов.</p>

1.2. Целевая модель ГидроОГК*

В настоящий момент в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании.

Основная цель реформирования электроэнергетики России – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций,

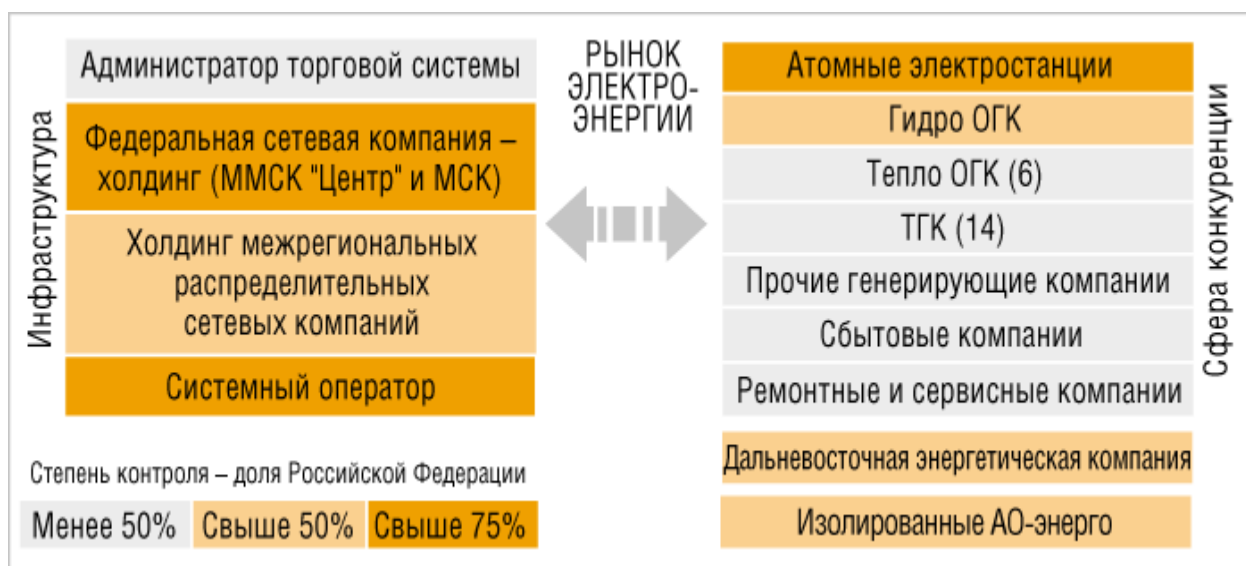
* информация по данному разделу в части целевой модели ГидроОГК представлена по состоянию на 01.03.2007г.

обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. Цели и задачи реформы определены постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации".

В ходе реформы меняется структура отрасли: осуществляется разделение естественномонопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций, и вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Генерирующие, сбытовые и ремонтные компании в перспективе станут преимущественно частными и будут конкурировать друг с другом. В естественномонопольных сферах, напротив, происходит усиление государственного контроля.

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

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



Целевая структура отрасли Электроэнергетики

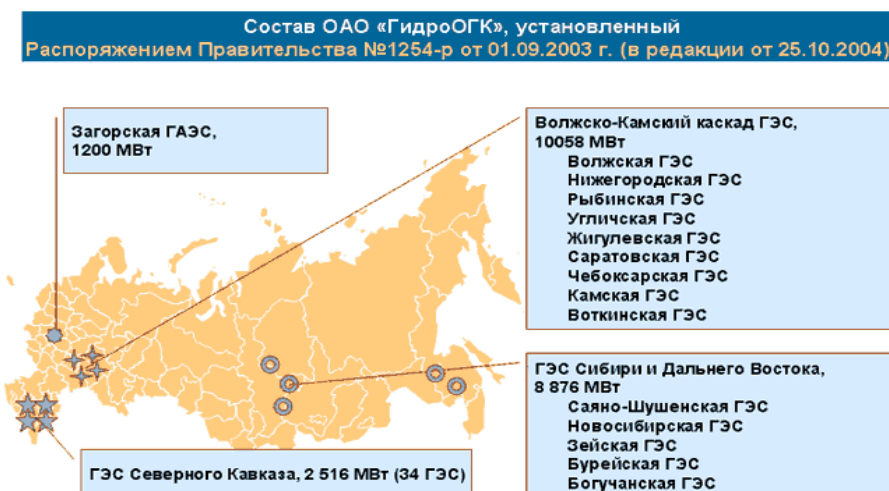
Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 на базе гидроэнергетических активов в качестве дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России" создана оптовая гидрогенерирующая компания - Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"). Государственная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

Перечень гидроэнергетических активов, подлежащих 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".

ОАО "ГидроОГК" осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии, осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и

технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии.

Конфигурация Гидро-ОГК



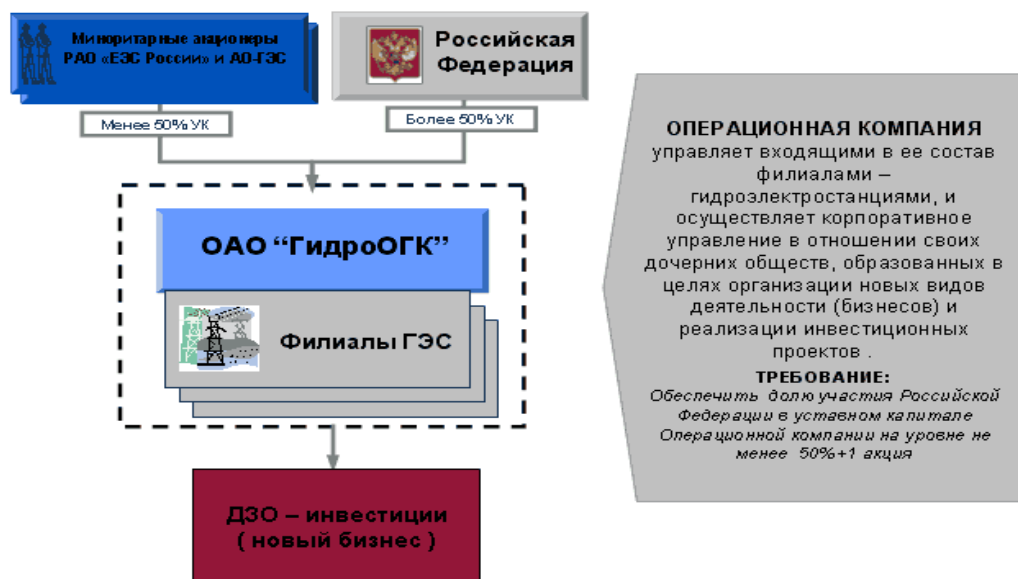
С 2005 года ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" входит в Холдинг ОАО "ГидроОГК" (100%-1 акция ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" внесены ОАО РАО "ЕЭС России" в оплату уставного капитала ОАО "ГидроОГК" при учреждении).

Структура Холдинга ОАО "ГидроОГК" (на 31.12.2006)



В дальнейшем планируется участие ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" в формировании Операционной компании ОАО "ГидроОГК", которая предусмотрена Целевой моделью формирования ОАО "ГидроОГК" (одобрена решением Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 30.09.2005).

ЦЕЛЕВАЯ МОДЕЛЬ ОАО «ГидроОГК» - ОПЕРАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ



Основные преимущества Операционной компании:

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

Формирование Операционной компании ОАО "ГидроОГК" будет осуществляться в течение 2007-2008 гг. путем присоединения к ОАО "ГидроОГК" всех ДЗО ОАО "ГидроОГК", а также акционерных обществ, создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" (ОАО "ГидроОГК-холдинг", ОАО "Госхолдинг-ГидроОГК").

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

Основные мероприятия и примерные сроки реализации Целевой модели в 2007-2008 гг.



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

1.3. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Основные региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества, т.к. с 1 мая 2006 года в соответствии с договором аренды энергетического оборудования договором на оказание услуг по эксплуатации и ремонтам оборудования Общество прекратило осуществлять деятельность по продаже электрической энергии на всех рынках сбыта электроэнергии и мощности. Все региональные риски, связанные с результатами энергосбытовой деятельности несет на себе ОАО "ГидроОГК".

Рыночные риски

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок

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

Риски изменения валютного курса

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

Риск ликвидности

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

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

Риски тарифного регулирования

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

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

С 1 мая 2006 года Общество заключило договоры аренды энергетического оборудования и договоры о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с ОАО "ГидроОГК". С момента передачи генерирующего оборудования в аренду ОАО "ГидроОГК" Общество прекратило осуществлять деятельность по продаже электрической энергии на всех рынках сбыта электроэнергии и мощности.

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

Кредитные риски

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

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

Правовые риски

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

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

Риски корпоративного управления

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

Для минимизации данного риска Общество при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости

соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Экологические и социальные риски

Общество исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

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

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

Риски реформирования

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

Производственные риски

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

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

- угроза полноценного выполнения гидроэлектростанцией общесистемных режимных и регулирующих функций (регулирования частоты, напряжения и т.д.), что влечет за собой неиспользование возможностей, появляющихся в процессе преобразований электроэнергетической отрасли;
- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;
- наступление неблагоприятных экологических последствий;
- угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями.

Управление производственными рисками Общества лежит в основе системы принятия технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции; ремонтов и технического обслуживания).

Риски неопределенности выработки энергии (риск "водности")

Риск неопределенности выработки энергии для Общества заключается в невозможности определить объем произведенной энергии, что может приводить к отклонению фактических значений от плановых или прогнозных. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по поставке электроэнергии на НОРЭМ. Учитывая то, что Общество в настоящее время не осуществляет деятельности по продаже электрической энергии на всех рынках сбыта

электроэнергии и мощности, минимизация данного риска осуществляется в рамках единой сбытовой службы ОАО "ГидроОГК" посредством следующих мероприятий:

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

Раздел 2. Корпоративное управление

Одним из основных факторов повышения эффективности деятельности ОАО "Каскад ВВ ГЭС", а также достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности Общества лицами является постоянное совершенствование уровня корпоративного управления.

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

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

2.1. Принципы корпоративного управления

Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

Ответственность

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

Прозрачность

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

Подотчетность

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

2.2. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2006 года состоялось два Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 29 мая 2006 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2005 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2005 финансового года, принято решение о выплате дивидендов, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждено Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, а также внесены изменения в Устав.

17 августа 2006г. Общим собранием акционеров Общества принято решение об одобрении крупной сделки, связанной с выдачей Обществом поручительства по кредиту, привлекаемому ОАО "ГидроОГК"

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Дочернего открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС", утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 20 мая 2002 г. (Протокол № 666пр/4.1).

В отчетном году Совет директоров провел 17 заседаний, на которых рассмотрено 60 вопросов.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных на 2006 год планов и программ, одобрено участие Общества в некоммерческой организации – НП "ИНВЭЛ".

На заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2006 год;
- Ключевые показатели эффективности (КПЭ) Общества на 2006 год;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества;
- Программа ремонтов Общества на 2006 год;
- Программа технического перевооружения и реконструкции Общества на 2006 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2006 год;
- Годовая комплексная программа закупок на 2006 год.

В отчетном году на заседаниях Совета директоров одобрены 2 сделки, предметом которых являются работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25% балансовой стоимости активов Общества; 1 сделка, предметом которой являются внеоборотные активы в размере от 10% балансовой стоимости этих активов; 2 сделки, связанные с передачей в аренду имущества Общества, целью использования которого является производство электрической энергии; а также дополнительное соглашение к договору о передаче полномочий исполнительного органа ОАО "Каскад ВВ ГЭС".

По инициативе Совета директоров проведено внеочередное Общее собрание акционеров по вопросу об одобрении договора поручительства по кредиту, привлекаемому ОАО "ГидроОГК", являющегося крупной сделкой.

Исков к членам Совета директоров в отчетном году не предъявлялось.

Состав Совета директоров ОАО "Каскад ВВ ГЭС"

(избран годовым Общим собранием акционеров 29.05.2006г., протокол от 31.05.2006г.)

Смирнова Юлия Всеволодовна (председатель)	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московская гуманитарно-социальная академия, год окончания – 2000, юрист
Гражданство	Россия
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	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Диков Евгений Александрович	
Год рождения	1971
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1993, инженер электро-механик
Гражданство	Россия
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", Главный специалист, начальник отдела Департамента управления капиталом, Руководитель Дирекции проектов реформирования Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования</p> <p>2005 - 2006 ОАО "УК ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования</p> <p>2007- настоящее время ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих	Доли не имеет

обыкновенных акций Общества	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Друзьяка Евгений Валерьевич

Год рождения	1972
Образование	Высшее, Московский Государственный Университет имени Ломоносова, год окончания – 1997, кандидат политехнических
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999 -2001 Московский Фонд Президентских программ, Ведущий специалист 2001 - 2003 ООО "и-бизнес агенство "Полилог", Заместитель Генерального директора 2003- 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", и.о. руководителя Дирекции информации и коммуникации Центра управления реформой 2005 ОАО "ГидроОГК", Советник Председателя Правления 2005- настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Муравьев Александр Олегович

Год рождения	1977
Образование	Высшее, Государственный университет управления, год окончания – 1999, менеджер в международном топливно-энергетическом бизнесе
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 -2002 Информационно-аналитический Центр Исполкома Электроэнергетического Совета СНГ, Главный специалист 2002 ООО "АНХИП Энтерпрайзис", Исполнительный директор 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 2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента

	стратегического маркетинга и конкурентного рынка 2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка, Заместитель начальника Департамента маркетинга, Начальник Департамента маркетинга
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Макеев Дмитрий Николаевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 ООО "Третий Рим – Авто", экономист 2002-2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Консультант по договору Департамента управления капиталом, Специалист 1-й категории Департамента корпоративных финансов, 2004 ОАО "ЦНШИИ НПК Энерго", Начальник отдела управления капиталом 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий эксперт Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Дочернего открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС" вознаграждений и компенсаций (утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 29.05.2006г., протокол от 31.05.2006г.).

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная указанному составу Совета директоров Общества в 2006 году, составила 475 700 руб.

Единоличный исполнительный орган

Полномочия единоличного исполнительного органа Общества осуществляются управляющей организацией

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

Основанием передачи полномочий является Договор о передаче полномочий Исполнительного органа Открытого акционерного общества "Каскад ВВ ГЭС" № 5 от 16.06.2003г. (в редакции № 1 от 25.11.2005г.).

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

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

Синюгин Вячеслав Юрьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Омский государственный университет, правоведение; Санкт-Петербургский государственный университет, аспирантура, ученая степень – кандидат юридических наук
Гражданство	Россия
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	Доли не имеет

капитале эмитента Общества	
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

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.).

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Управляющей организации в 2006 году, составила 2 619 609,92 руб. (без учета НДС).

Управляющей организации в 2006 году компенсированы расходы в размере 15 879 593,49 руб. (без учета НДС).

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии открытого акционерного общества "Каскад Верхневолжских ГЭС", утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 20.05.2002г. (Протокол № 666пр/4.1).

Состав Ревизионной комиссии ОАО "Каскад ВВ ГЭС"

(избрана годовым Общим собранием акционеров 29.05.2006г., протокол от 31.05.2006)

Беляев Дмитрий Александрович (председатель)	
Год рождения	1983
Образование	Высшее, Российский Государственный Университет нефти и газа им И.М. Губкина, год окончания - 2005, юриспруденция
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002-2003 ЗАО "Генинжконсалт", юрист</p> <p>2003-2004 ООО "Бренд Интер Каунт", юрист</p> <p>2004-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра</p> <p>2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист Отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра</p> <p>2005 – настоящее время</p>

	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	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Гатаулин Денис Владиславович	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московский государственный институт международных отношений, год окончания – 2000, экономист - международник
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес - единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК ", Заместитель Начальника Департамента корпоративного управления; Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и Бизнес-процессов, Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Пай Наталья Анатольевна	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, МГАУ им. В.П. Горячкина, год окончания - 1999, инженер-электрик; Московский инженерно-физический институт, год окончания - 2003, менеджер-экономист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001-2003 ООО "Дилайна", Бухгалтер</p> <p>2003-2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист</p> <p>2004-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист</p> <p>2005- 2007 ОАО "УК ГидроОГК", Ведущий эксперт</p> <p>2007- настоящее время ОАО "ГидроОГК", Ведущий эксперт</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
--	---------------

Полякова Татьяна Васильевна	
Год рождения	1947
Образование	Высшее, Всесоюзный заочный институт пищевой промышленности, год окончания - 1973, инженер-экономист
Гражданство	Россия
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	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Трутнев Игорь Владимирович	
Год рождения	1965
Образование	Высшее, Пермский государственный университет, год окончания - 1989, бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001- настоящее время ОАО "Камская ГЭС", Главный бухгалтер
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии ОАО "Каскад ВВ ГЭС" производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Каскад ВВ ГЭС" 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).

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2006 г. уставный капитал ОАО "Каскад ВВ ГЭС" составляет 61 642 434 (Шестьдесят один миллион шестьсот сорок две тысячи четыреста тридцать четыре) рубля.

Структура уставного капитала по категориям акций	
Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	123 284 868 (Сто двадцать три миллиона двести восемьдесят четыре тысячи восемьсот шестьдесят восемь) штук
Номинальная стоимость 1 акции	0,50 руб.
Общая номинальная стоимость	61 642 434 (Шестьдесят один миллион шестьсот сорок две тысячи четыреста тридцать четыре) рубля

Данные о выпусках ценных бумаг Общества содержатся в приложении № 6.

2.4. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2006г.	31.12.2006г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	1 штука	1 штука
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК")	123 284 867 штук, 100%-1	123 284 867 штук, 100%-1
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	нет	нет
Федеральная собственность	нет	нет
Собственность субъекта РФ	нет	нет

Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выработки и отпуска электроэнергии "Каскад ВВ ГЭС"

Динамика выработки и отпуска электроэнергии ОАО "Каскад ВВ ГЭС" за 2004-2006 г.					
№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2004 г.	2005 г.	2006 г.
1	Установленная мощность	МВт	456,4	456,4	456,4
2	Располагаемая мощность	МВт	416,6	405,9	407,1
3	Рабочая мощность	МВт	350,6	343,0	348,0
4	Собственное потребление мощности	МВт	3,2	3,1	3,0
5	Сальдо-переток мощности	МВт	287,2	267,8	245,0
6	Выработка электроэнергии-всего	млн.кВтч	1805,4	1508,0	1030,7
7	Расход электроэнергии на собственные нужды-всего:	млн.кВтч	26,0	25,9	24,9
7.1.	на производство электроэнергии	млн.кВтч	26,0	25,9	24,9
7.2.	то же в% к выработке электроэнергии	%	1,44	1,71	2,41
8	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	1779,4	1482,1	1005,8
9	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	млн.кВтч	28,8	27,6	26,8
9.1.	то же в% к отпуску с шин	%	1,62	1,86	2,66
10	Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)	млн.кВт.ч	1750,8	1454,5	978,9
11	в т.ч. на ОРЭ	млн.кВт.ч	1750,8	1454,5	978,9

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 31.12.2006 г. составляет **456,4 МВт**.

3.2. Энергосбытовая деятельность

Динамика товарного отпуска и реализации э/э

Динамика товарного отпуска и реализации э/э ОАО "Каскад ВВ ГЭС"		
Месяц	План отпуска (договорной объем), тыс. кВтч	Факт отпуска, тыс. кВтч
Январь	90 000	69 272
Февраль	92 100	68 829
Март	104 200	70 333
Апрель	124 600	60 698
Май	115 100	39 687
Июнь	106 600	101 598
Июль	103 200	99 083
Август	99 200	100 088
Сентябрь	93 200	83 933
Октябрь	95 100	81 956
Ноябрь	92 400	91 972
Декабрь	94 300	111 488
Итого	1 210 000	978 938

Фактический отпуск электроэнергии оказался ниже планового, заложенного в прогнозном балансе ФСТ России, из-за низкой водности рек. Приток в водохранилища Волжско-Камского каскада возрос только к концу 4-го квартала, что позволило сократить объемы покупки электроэнергии на рынке на сутки вперед в обеспечение обязательств по регулируемым договорам, начавшим свое действие в сентябре 2006 года одновременно с запуском новой модели оптового рынка переходного периода (НОРЭМ).

Динамика изменения тарифов ОАО "Каскад ВВ ГЭС" по датам введения тарифов

Дата утверждения тарифа	На электроэнергию	На мощность
25.07. 2000 г. (Постановление № 38/5) (введен с 15.08. 2000 г.)	4,92	16 214
27.06. 2001 г. (Постановление № 40/4) (введен с 01.07. 2001 г.)	4,36	18 493
25.12. 2002 г. (Постановление № 98-э/2) (введен с 01.01. 2003 г.)	15,22	45 531
29.10. 2003 г. (Постановление № 89-э/1)	23,95	43 981

(введен с 01.01. 2004 г.) (введен с 01.07.2004 г.)	22,69	40 151
30.11. 2004 г. (Приказ № 211-э/3) (введен с 01.01. 2005 г.)	14,86	43 700,82
03.12. 2005 г. (Приказ № 572-э/5) (введен с 01.01.2006 г.)	14,68	60 305,52

Таким образом, с 2000 г. по 2006 г. тарифная ставка на электроэнергию выросла в 4,1 раза, тарифная ставка на мощность выросла в 4,5 раз. При этом в 2002 г. утвержденные тарифы на электроэнергию и мощность не менялись, оставались на уровне утвержденных Постановлением ФЭК России №44/4 от 11.07.2001 г., на 2004 г. тарифные ставки на электроэнергию и мощность устанавливались по полугодиям (тарифная ставка на электроэнергию и мощность на 2-ое полугодие 2004г. меньше, чем на 1-ого полугодие 2004 г. на 0,05% и 0,09% соответственно).

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Результаты финансово-экономической деятельности Общества за 2006 год.

Основные результаты деятельности ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС", тыс. руб.				
Показатели,	На 31.12.2005	На 31.12.2006	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	355 948	354 779	-1 169	-0,3
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	306 284	324 788	18 504	6
Прибыль от продаж	49 664	29 991	-19 673	-40
Прочие доходы	111 101	24 345	-86 756	-78
Прочие расходы	112 839	30 651	-82 188	-73
Прибыль до налогообложения	47 926	23 685	-24 241	-51
Чистая прибыль	33 914	14 894	-19 020	-56

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

- за отчетный год объем продаж товарной продукции практически не изменился и составил 354 779 тыс. руб.;
- темп роста себестоимости произведенной продукции составил 6%;
- прибыль от продаж по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 40%;
- изменения по статьям прочих доходов и расходов вызваны преимущественно уменьшением оборота операций с ценными бумагами;
- в итоге, чистая прибыль Общества за год уменьшилась на 19 020 тыс. руб. (на 56%) и составила 14 894 тыс. руб. на конец отчетного периода.

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

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

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

Аналитический баланс ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС", за 2006 год, тыс. руб.

Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2005	31.12.2006	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	0	0	0	0,00
Основные средства	1 900 187	1 916 233	16 046	0,84
Вложения во внеоборотные активы	60 857	149 038	88 181	144,90
Долгосрочные финансовые вложения	634	634	0	0,00
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0,00
ИТОГО по разделу I	1 961 678	2 065 905	104 227	5,31
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	19 157	46 192	27 035	141,12
НДС по приобретенным ценностям	21 222	2 957	-18 265	-86,07
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	0	0	0,00
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	95 380	145 297	49 917	52,33
Краткосрочные финансовые вложения	166	10 000	9 834	5 924,10
Денежные средства	9 302	23 195	13 893	149,35
ИТОГО по разделу II	145 227	227 641	82 414	56,75
БАЛАНС	2 106 905	2 293 546	186 641	8,86
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	61 642	61 642	0	0,00
Добавочный капитал	1 747 164	1 746 886	-278	-0,02
Резервный капитал	4 467	4 467	0	0,00
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0	0	0,00
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	115 575	97 737	-17 838	-15,43
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	0	14 894	14 894	100,00
Итого по разделу III	1 928 848	1 925 626	-3 222	-0,17
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	60 000	242 288	182 288	303,81
Прочие долгосрочные обязательства	815	2 468	1 653	202,82
ИТОГО по разделу IV	60 815	244 756	183 941	302,46
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	0	0	0	0,00
Кредиторская задолженность	46 238	72 871	26 633	57,60
Задолженность по учредителям по выплате доходов	15 618	0	-15 618	-100,00
Доходы будущих периодов	55 386	50 293	-5 093	-9,20
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,00
ИТОГО по разделу V	117 242	123 164	5 922	5,05
БАЛАНС	2 106 905	2 293 546	186 641	8,86

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост практически по всем статьям:

"Вложения во внеоборотные активы" (на 145% или на 88 181 тыс. руб.), "Денежные средства" (на 149% или на 13 893 тыс. руб.), "Запасы" (на 141% или на 27 035 тыс. руб.). Временно свободные денежные средства Общества были вложены в ценные бумаги других организаций (банковские векселя) на сумму 9 834 тыс. руб.

Причины роста краткосрочной дебиторской задолженности в отчетном периоде (на 52%) будут рассмотрены ниже, при анализе показателей деловой активности Общества.

Под влиянием вышеперечисленных изменений, валюта баланса выросла на 8,9% (или на 26 633 тыс. руб.).

В пассиве баланса произошли следующие изменения:

- были получены долгосрочные кредиты (182 288 тыс. руб.), данные средства были привлечены преимущественно для финансирования инвестиционных программ Общества;
- выросла кредиторская задолженность (на 58% или на 227 969 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом, перед поставщиками и подрядчиками, авансы полученные;
- на 203% выросли прочие долгосрочные обязательства;
- в отчетном периоде была погашена задолженность перед учредителями по выплате доходов в размере 15 618 тыс. руб.



За 2006 год структура баланса Общества существенно не изменилась.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают основные средства – 84%. Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 3% и составила 90% общей суммы хозяйственных средств.

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 8% и составила 84%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 84% и 16%, соотношение кратко- и долгосрочных заемных средств – 33% и 67% соответственно.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2005	31.12.2006
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	0	0
2. Основные средства	1 900 187	1 916 233
3. Незавершенное строительство	60 857	149 038
4. Доходные вложения в материальные ценности	0	0
5. Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	800	10 634
6. Прочие внеоборотные активы	0	0
7. Запасы	19 157	46 192
8. НДС по приобретенным ценностям	21 222	2 957
9. Дебиторская задолженность	95 380	145 297
10. Денежные средства	9 302	23 195
11. Прочие оборотные активы	0	0
12. Итого активы принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)	2 106 905	2 293 546
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	60 000	242 288
14. Прочие долгосрочные обязательства	815	2468
15. Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	0	0
16. Кредиторская задолженность	46 238	72 871
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15 618	0
18. Резервы предстоящих расходов	0	0
19. Прочие краткосрочные обязательства	0	0
20. Итого пассивы принимаемые к расчету (сумма пп.13-19)	122 671	317 627
21. Стоимость чистых активов (п.20-п.12)	1 984 234	1 975 919

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 975 919 тыс. руб. Таким образом, за 2006 год данный показатель уменьшился на 8 315 тыс. руб.

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

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

Аналитические коэффициенты ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС"		
Показатели	На 31.12.2005	На 31.12.2006
Показатели ликвидности и финансовой устойчивости		
Коэффициент текущей ликвидности (от 1 до 2,5)	1,24	1,85
Коэффициент срочной ликвидности (от 0,8 до 1,5)	0,89	1,45
Коэффициент абсолютной ликвидности (от 0,2 до 0,8)	0,08	0,27
Коэффициент автономии (>0,5)	0,92	0,84
Коэффициент финансовой устойчивости (>0,8-0,9)	0,94	0,95
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Коэффициент оборачиваемости активов	0,17	0,16
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,94	2,95
Средний срок продолжительность оплаты дебиторской задолженности, дни	91	122
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,44	5,45
Средний срок продолжительность оплаты кредиторской задолженности, дни	66,14	66,0
Показатели рентабельности, %		

Аналитические коэффициенты ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС"		
Показатели	На 31.12.2005	На 31.12.2006
Рентабельность продаж (-2,7%)	13,95	8,45
Рентабельность производства (-2,7%)	16,22	9,23
Рентабельность активов предприятия (-1,15%)	1,62	0,68
Рентабельность собственного капитала (ROE) (-1,07%)	1,76	0,77
Норма прибыли	9,53	4,20

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

По сравнению с прошлыми отчетными периодами наблюдается общее повышение всех коэффициентов ликвидности, которое, в свою очередь, вызвано существенным повышением уровня текущего остатка денежных средств на расчетном счете и ростом краткосрочных финансовых вложений. Сложившаяся ситуация свидетельствует о полной платежеспособности Общества.

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

Коэффициент финансовой устойчивости находится на уровне 96% что говорит о том, что практически все активы Общества финансируются за счет устойчивых источников – собственного капитала и долгосрочных заемных средств.

Показатели деловой активности (оборачиваемости)

Состояние расчетов с дебиторами в 2006 году по сравнению с прошлым годом несколько ухудшилось: коэффициент оборачиваемости снизился с 3,94 до 2,95 оборотов в год, средний срок оплаты дебиторской задолженности увеличился на 31 день и составил 122 дня, темп роста краткосрочной дебиторской задолженности составил 52%. Это свидетельствует о значительном увеличении объема продаж в кредит и авансов выданных согласно условиям договоров.

В то же время, наблюдалось значительное увеличение кредиторской задолженности (на 58%), коэффициент оборачиваемости сохранился на уровне 5,45 оборотов в год, средний срок оплаты кредиторской задолженности составил 66 дней.

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

- срок оплаты дебиторской задолженности больше срока оплаты кредиторской задолженности (на 56 дней). Это означает, что компенсировать всю сумму дебиторской задолженности за счет кредиторской задолженности невозможно, возникает необходимость в привлечении дополнительных финансово-кредитных ресурсов для покрытия кассовых разрывов;
- коэффициент оборачиваемости активов сохранился на прежнем уровне по сравнению с прошлым годом.

Показатели рентабельности

Несмотря на отрицательную динамику, все показатели рентабельности за отчетный период превышают плановые значения¹, принятые Обществом в качестве минимально допустимых. Сложившаяся ситуация свидетельствует о стабильном уровне доходности Общества в 2006 году по различным показателям вложенных средств.

¹ Плановые значения рентабельности указаны в таблице Аналитические коэффициенты ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС» в разделе показатели рентабельности в скобках

4.4. Распределение прибыли и дивидендная политика

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

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества.

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

Размер начисленных ОАО «Каскад ВВ ГЭС» дивидендов			
Дивиденды	2003	2004	2005
Всего (тыс.руб.), в том числе:	16 150	50 152	33 914
на обыкновенные акции			
Всего (тыс.руб.)	16 150	50 152	33 914
на одну акцию (руб.)	0,1310	0,4068	0,2751
на привилегированные акции			
Всего (тыс.руб.)	-	-	-
на одну акцию (руб.)	-	-	-

Отчет о выплате объявленных в 2006 году дивидендов		
Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2005 год	
Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов:	18 116 тыс. руб.	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,14694423 руб.	-
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	18 116 тыс. руб.	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров	

Решение о выплате промежуточных дивидендов за 9 месяцев не принималось.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

В 2006 году инвестиционная деятельность ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" была направлена на поддержание на высоком уровне надежности оборудования, повышение производительности станции, внедрение новых технологий.

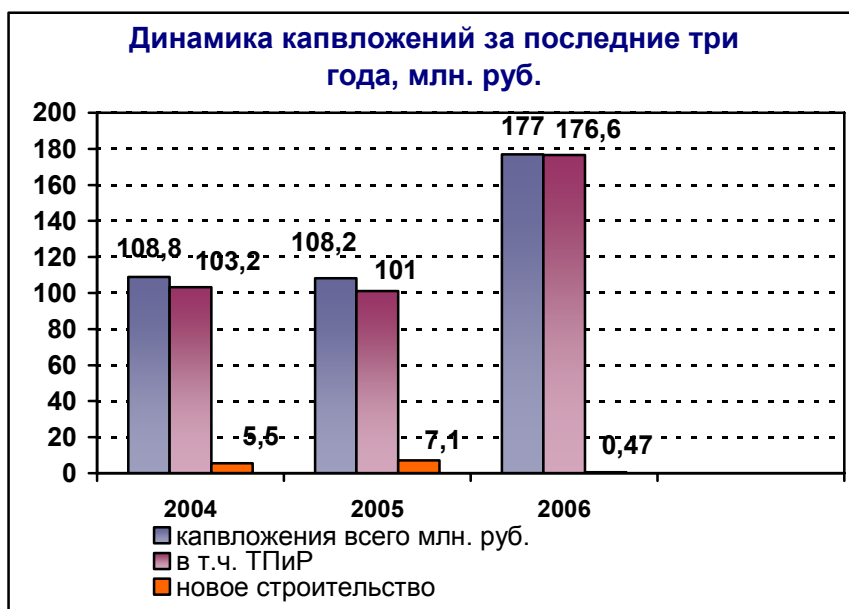
По итогам 2006 года общий объем освоенных капитальных вложений ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" составил 177,005 млн.руб. В текущих ценах этот показатель вырос по сравнению с аналогичным показателем 2005 года на 63%. Финансирование инвестиционной программы ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" в 2006 году осуществлялось за счет амортизации в размере 71,57

млн.руб. и привлеченных средств 146,93 млн.руб., направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение в размере 127,2 млн.руб. В 2006 году капитальных вложений в новое строительство не планировалось и составило всего 0,669 млн.руб. (0,26%), что значительно ниже по сравнению с прошедшими двумя годами.

Всего по инвестиционной программе ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" в 2006 году планировалось освоить капитальных вложений на сумму 168,864 млн.руб., а выполнение составило 105% (177,005 млн.руб.).

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице и на рисунке:

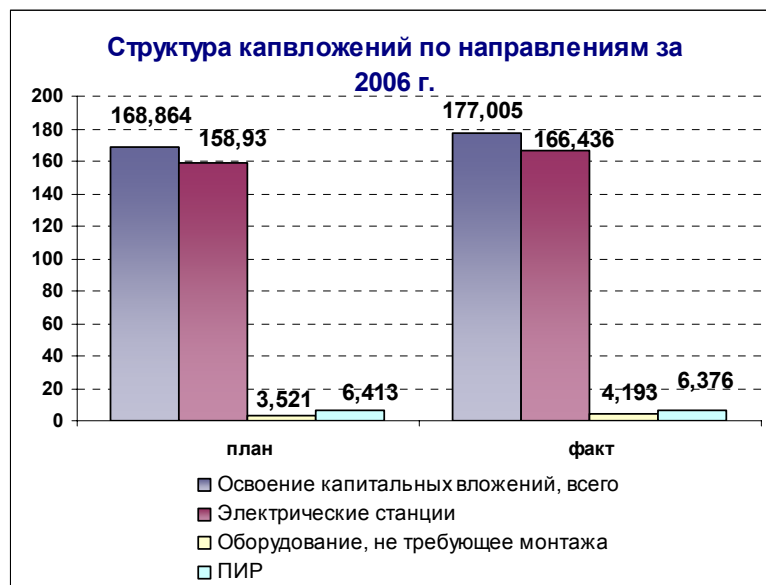
№	Показатель	2004		2005		2006	
		млн.руб.	%	млн.руб.	%	млн.руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	108,786	100	108,216	100	177,005	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	103,243	95	101,075	93,4	176,536	99,74
1.2.	Новое строительство	5,543	5	7,141	6,6	0,469	0,26
1.3.	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0



Источники финансирования инвестиционных программ ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" за 2006 г.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн.руб.
ТпиР, всего		218,5
	амортизация	71,57
	привлеченные средства	146,93

Структура капиталовложений по направлениям



Инвестиционные планы ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС" на 2007 год и более долгосрочные планы

Краткая характеристика инвестиционных работ:

Наименование планируемых работ	Планируемые затраты год/тыс.руб.
Угличская ГЭС. Комплексная замена ГА ст.№2 с гидротурбиной типа ПЛ, гидрогенератором типа СВ	2007- 2 118,6 2008 - 286 350 2009 - 859 050
Рыбинская ГЭС. Комплексная замена ГА ст.№2 с гидротурбиной типа ПЛ, гидрогенератором типа СВ	2008 - 252000 2009 - 504000 2010 - 504000
Рыбинская ГЭС. Комплексная замена ГА ст.№3 с гидротурбиной типа ПЛ, гидрогенератором типа СВ	2010 - 304920 2011 - 609840 2012 - 609840
Рыбинская ГЭС. Поставка и установка автотрансформатора ст.№ 1 и ст № 2 с устройством фундамента, обвязкой по первичной и вторичной схемам	2008 - 99184
Рыбинская ГЭС. амена группы однофазных трансформаторов на трехфазный ТД-80000 кВА группа 5Т,6Т	2008 - 90672
Рыбинская ГЭС. Замена группы однофазных трансформаторов на 2 трехфазных ТД-80000 кВА группа 1Т,2Т ,3Т и 4Т	2010 - 96112 2011 - 101878
Рыбинская ГЭС ОРУ 220 кВ. Замена электротехнического оборудования	2007 - 9013 2008 - 11463 2009 - 20828 2010 - 17646
Рыбинская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110 кВ с поставкой и заменой электротехнического оборудования, устройством фундаментов и заменой вторичной коммутации	2007 - 2522 2008 - 5090 2009 - 5000 2010 - 5278
Угличская ГЭС. Замена однофазных трансформаторов Д1Тна трехфазный трансформатор ТД-80000 кВА	2007 - 27446 2008 - 45336
Рыбинская ГЭС. Замена кровли здания ГЭС	2007 - 13024 2008 - 18320 2009 - 13770

Замена электрооборудования мостовых кранов г/п 300т (2 шт), мостового крана г/п 60т, полукозлового крана г/п 30т и реконструкция РУ 6кВ плотины №2 Рыбинской ГЭС с проектом привязки	2007 - 17754 2008 - 8194
Система ТМ КВВГЭС	2007 - 20340 2010 - 8000
Электрические защиты трансформаторов блока (ОРУ 220 кВ, трансформаторы Д1Т, Д2Т)	2007 - 2891,3 2008 - 2000 2009 - 1750
Реконструкция основных систем СДТУ (аппаратура селекторных совещаний, система часофикации, радиопоисковая связь и др.)	2007 - 3500
Комплекс АСУ П уровня предприятия. Внедрение систем автоматизации финансово-хозяйственного управления и планирования ГЭС	2007 - 24170,5 2008 - 26086 2009 - 42468 2010 - 18865 2012 - 9700

Раздел 6. Социальная ответственность

6.1. Кадровая и социальная политика.

Принципы и цели

Кадровая политика ОАО "Каскад ВВ ГЭС" нацелена на обеспечение Общества высококвалифицированными кадрами, созданию сплоченной команды профессионалов, способной оперативно и качественно решать текущие и стратегические задачи.

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

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

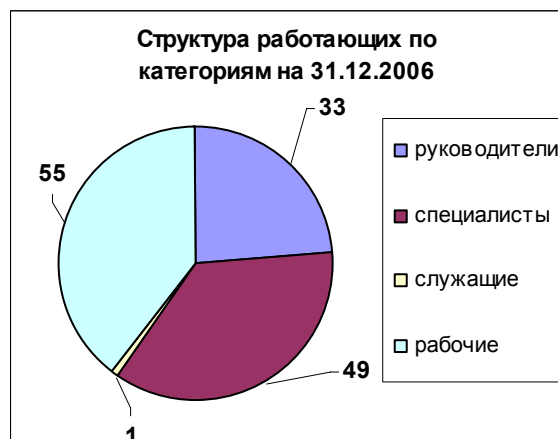
В 2006 году в ОАО "Каскад ВВ ГЭС" решались следующие основные задачи кадровой политики Общества:

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

Количественный и качественный состав работников

Среднесписочная численность персонала за 2006 год составила всего – 142 чел., в т.ч. промышленно-производственный персонал 142 человека.

На 31.12.2006 г. численность персонала составила 138 человек. Структура работающих по категориям представлена на рисунке:



Формирование и подготовка кадрового резерва. Обучение и развитие персонала

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

Обучение и развитие персонала Общества осуществляется по следующим направлениям:

Категория работников	Направление обучения
Руководители	Промышленная безопасность
	Управление
	Экономика
	Финансы
	Право
	Профпереподготовка
	Подготовка и обучение резерва
Специалисты, служащие	Промышленная безопасность
	Экономика
	Финансы
	Право
	Техника и технология
	Информационные технологии
	Первое высшее образование
Рабочие	Второе высшее образование
	Номенклатура специальностей Ростехнадзора
	Техника безопасности и охрана труда
	Вторая профессия
	Повышение квалификации

Развитие персонала Общества осуществляется посредством вложения средств в обучение работников на курсах повышения квалификации, участия в научных конференциях, заочно в ВУЗах, Сузах и т.д.

Совершенствование системы мотивации персонала Общества

Мотивация персонала является одной из главных составляющих кадровой политики. В этой области в 2006 году проделана следующая работа.

а) по улучшению системы оплаты.

Сформирована оптимальная система мотивации труда.

б) по предоставлению социальных льгот:

В 2006 году принят Коллективный договор на 2006-2008 гг., в соответствии с которым для работников Общества предусматриваются следующие льготы и гарантии: негосударственное пенсионное обеспечение и медицинское страхование, включая социальную помощь на рождение одного и более детей, по уходу за работниками, потерявшими трудоспособность, и инвалидности, а также компенсации по увольнению, отпуску и другим направлениям. Предусматриваются скидки сотрудникам, единовременные вознаграждения и иные компенсации по предусмотренным Обществом категориям.

Программа пенсионного обеспечения

Негосударственное пенсионное обеспечение работников Общества предназначено для достижения следующих целей:

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

В 2006 году реализация негосударственного пенсионного обеспечения на ОАО "Каскад ВВ ГЭС" продолжила своё развитие.

Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества 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 Программы предусматривает решение следующих задач:

- внедрение паритетного плана для всех категорий сотрудников;
- использование при финансировании НПО налоговых льгот, предусмотренных законодательством и рационализация финансовых затрат по материальному обеспечению работников, выходящих и находящихся на пенсии;
- оптимизация численности персонала Общества, "омолаживание" коллектива, замена трудовых ресурсов, повышение производительности труда;
- особое признание вклада ветеранов и заслуженных работников в развитие Общества.

В течение 2006 года осуществлялось перечисление средств в НПФ электроэнергетики в пользу работников Общества за счет затрат на производство в размере 9% от ФОТ.

6.2. Техническая и социальная безопасность

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

В целях обеспечения надежности работы энергетического оборудования, зданий и сооружений выполняются программы ремонтов основного оборудования и техперевооружения. Объем

ремонтной программы за 2006 год составил 52684 тыс. руб. Объем программы техперевооружения – 169000 тыс. руб. Кроме того, в 2006 году была проведена экспертиза промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах Общества.

В целях совершенствования надежности и безопасности профессиональной деятельности персонала в отчетном году 10 работников Общества прошли предэкзаменационную подготовку и повысили свою квалификацию, в том числе по вопросам охраны труда, техники и технологии, информационным технологиям. Затраты на обучение составили 127,37 тыс. руб.

В 2006 году произошло 2 технологических нарушения, классифицируемых как инциденты, из них по вине персонала ЭТЛ - 1. Аварий, а также несчастных случаев и случаев профзаболеваний на производстве не было. Расходы на охрану труда за 2006 г. составили 11820,39 тыс. руб.

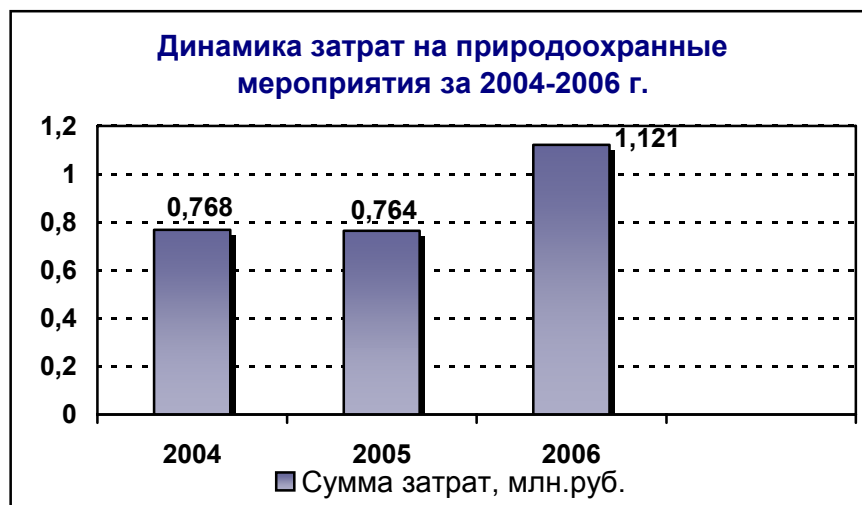
6.3. Охрана окружающей среды

ОАО "Каскад ВВ ГЭС" считает своей приоритетной задачей заботу об экологической ситуации в регионе.

В 2006 году ОАО "Каскад ВВ ГЭС" полностью выполнило план природоохранных мероприятий, в частности:

- выполнение химических анализов сточных вод;
- выполнение химических анализов верхнего и нижнего бьефов Рыбинской и Угличской ГЭС;
- биотестирование сточных вод;
- строительство очистных сооружений ливневого выпуска Рыбинской ГЭС.

Динамика затрат на природоохранные мероприятия представлена на рисунке



6.3. Благотворительные программы

В 2006 году ОАО "ГидроОГК" были разработаны и приняты документы, определяющие основные принципы и направления благотворительной деятельности холдинга в целом, в том числе и в ОАО "Каскад ВВ ГЭС". Так в отчетном году были утверждены:

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

Основные цели благотворительной и спонсорской деятельности ОАО "Каскад ВВ ГЭС":

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

ОАО "Каскад ВВ ГЭС" реализует спонсорские и благотворительные программы, руководствуясь законодательством Российской Федерации, Уставом, Концепцией благотворительной политики Холдинга "ГидроОГК", а также следующими принципами:

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

Благотворительная и спонсорская деятельность осуществляется по следующим основным направлениям:

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

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

Основные мероприятия в ОАО "Каскад ВВ ГЭС" в 2006 году		
Основные направления благотворительной деятельности	Наименование благотворительных акций, мероприятий	Сумма, руб.
Содействие восстановлению историко-архитектурных памятников России, развитию культуры, образования, науки, спорта	Проведение городских соревнований по плаванию для спорт.школ г.г. Рыбинска и Углича (Спорткомитет г. Рыбинска)	35 000
Содействие восстановлению историко-архитектурных памятников России, развитию культуры, образования, науки, спорта	Проведение спортивного мероприятия "Веселые старты на воде" для учащихся городских школ (МУ СК "Металлист")	15 000
Оказание помощи детским организациям и учреждениям	Создание комнаты домашнего уюта для преподавания сиротам предмета "Ведение домашнего хозяйства" в Рыбинской школе-интернате №1	70 000
Содействие восстановлению историко-архитектурных памятников России, развитию культуры, образования, науки, спорта	Капитальный ремонт крыши Дома культуры поселка ГЭС	220 000

Итого, руб.	х	340 000
-------------	---	---------

6.4. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство "Гидроэнергетика России"	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнергетики и использования гидроэнергетических ресурсов России
Некоммерческое партнерство "Инновации в электроэнергетике"	Содействие членам Партнерства в повышении эффективности финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в сфере производства, передачи, распределения и сбыта электроэнергии, в получении членами Партнерства информации о существующих на мировом рынке готовых продуктах научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и ведущихся разработках в электроэнергетике, во внедрении членами Партнерства передовых технических и технологических решений, обеспечивающих повышение эффективности их деятельности
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	Содействие развитию бизнеса в электроэнергетической отрасли посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработки и проведения согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения.
Корпорация "Единый электроэнергетический комплекс"	Разработка и координация долгосрочных прогнозов развития энергетики, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ, с созданием и организацией внедрения новых технологий и оборудования для ТЭКа.
Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики"	Управление пенсионными накоплениями

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

Бухгалтерский баланс Общества

	1.01.2006 тыс.руб.	31.12.2006 тыс.руб.
АКТИВЫ	2106905	2293546
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства	1900187	1916233
Незавершенное строительство	60857	149038
Доходные вложения в материальные ценности	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	634	634
Отложенные налоговые активы	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	19157	46192
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	21222	2957
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	95380	145297
Краткосрочные финансовые вложения	166	10000
Денежные средства	9302	23195
Прочие оборотные активы	-	-
ПАССИВЫ	2106905	2293546
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	61642	61642
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-
Добавочный капитал	1747164	1746886
Резервный капитал	4467	4467
Целевое финансирование	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	115575	97737
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	14894
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты (долгосрочные)	60000	242288
Отложенные налоговые обязательства	815	2468

Прочие долгосрочные обязательства	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты (краткосрочные)	-	-
Кредиторская задолженность	46238	72871
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15618	-
Доходы будущих периодов	55386	50293
Резервы предстоящих расходов и платежей	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-

Отчет о прибылях и убытках общества

	2005 тыс.руб.	2006 тыс.руб.
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	355948	354779
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(303883)	(324512)
Валовая прибыль	52065	30267
Коммерческие расходы	(2401)	(276)
Управленческие расходы	-	-
Прибыль от продаж	49664	29991
Проценты к получению	508	521
Проценты к уплате	(1833)	(4004)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	110593	23824
Прочие расходы	(111006)	(26647)
Прибыль до налогообложения	47926	23685
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	14012	8791
Прибыль от обычной деятельности	33914	14894
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) отчетного периода	33914	14894

Приложение 2. Заключение Аудитора

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint Stock Auditing Firm
AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, а/я 150, тел./факс: (495) 265-2036, 265-2045, 265-2053. E-mail: auditinform@auditinform.ru, http://www.auditinform.ru
Телетайп: 112495 СИНФОР

19. марта 2007 г.

№ 142/6-05

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

ОАО «Каскад ВВГЭС»

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ
АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ».

Место нахождения: 129164, г. Москва, улица Ярославская, дом 4.

Государственная регистрация: свидетельство № 272.502 от 30 сентября 1992 г.,
перерегистрировано 11 ноября 1996 года.

Лицензия: № Е 003505 (на осуществление аудиторской деятельности) выдана 4
марта 2003 г. Приказом Министерства финансов РФ № 60, срок действия 5 лет.

Является членом Московской аудиторской Палаты.

Аудируемое лицо

Наименование: ОАО «Каскад ВВГЭС».

Место нахождения: 152917, г. Рыбинск, ул. Вяземская, 31.

Государственная регистрация: Свидетельство о внесении записи в Единый
государственный реестр юридических лиц за основным государственным
регистрационным номером 1027601110063 от 18 сентября 2002 года.

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО
«Каскад ВВГЭС» за период с 01 января по 31 декабря 2006 года включительно.
Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Каскад ВВГЭС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление этой финансовой
(бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Каскад ВВГЭС». Наша
обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех
существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения
бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного
аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом 07.08.2001 г. № 119-
ФЗ "Об аудиторской деятельности", федеральными правилами (стандартами)
аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской
Федерации от 23.09.2002 № 696, внутренними правилами (стандартами) аудиторской

деятельности Московской Аудиторской Палаты и правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ».

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Каскад ВВГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, предусмотренными Федеральным законом от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Министерства Финансов РФ от 29.07.1998 г. № 34н, «Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства Финансов РФ от 06.07.1999 г. № 43н, приказом Министерства Финансов РФ от 22.06.2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложение: Бухгалтерская отчетность на 52 листах.

«19» марта 2007 г.

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Руководитель аудиторской
проверки



Горисов Вячеслав Михайлович

Гачева Люция Газизовна

Магистратский аттестат. в области
область аудита № К 023797, от 26 сентября
2005 г., без ограничения срока действия)

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение ревизионной комиссии ОАО «Каскад ВВ ГЭС» по итогам деятельности 2006 года

г. Рыбинск

16 марта 2007 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии Общества (протокол заседания ревизионной комиссии от №) проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Каскад ВВ ГЭС» по итогам 2006 года.

Аудитор Общества ЗАО «Акционерная Аудиторская Фирма «АУДИТИНФОРМ», избранный Общим собранием акционеров (Протокол №.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года (аудиторское заключение №121/6-05 от 07.03.06). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Каскад ВВ ГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2006 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 354,8 млн. руб., в том числе от реализации электроэнергии 123,1 млн. рублей, от прочей реализации 231,7 млн.руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила – 324,5 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере - 30,3 млн. рублей.

Прочие доходы Общества составили 23,8 млн. рублей

Прочие расходы превысили прочие доходы на 2,8 млн. руб. и составили – 26,6 млн. рублей.

Проценты к уплате составили 4,0 млн. рублей

За 2006 год Обществом получена чистая прибыль в размере – 14,9 млн. руб., планировался убыток – 20,3 млн.руб..

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 года составила – 2293,5 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2006 года составила – 1975,9млн. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.2007 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил - 0,84, что выше рекомендуемого (0,8);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,5, что выше рекомендуемого (0,2);

- коэффициента срочной ликвидности – 2,45, что выше рекомендуемого (1);
- коэффициент текущей ликвидности – 3,1, что выше рекомендуемого (2).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества на конец 2006 года составило – 1,99

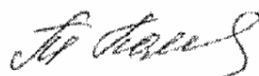
Согласно приведенным выше результатам анализа, ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в течение проверяемого периода относилось к группе предприятий с устойчивым финансовым состоянием – «В1»

По состоянию на 01.01.2007 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 49,9 млн. руб. и составила – 145,3 млн. руб., в том числе: покупатели и заказчики – 75,6 млн. руб., прочая дебиторская задолженность – 37,4 млн. руб., авансы выданные – 32,3 млн. рублей

По состоянию на 01.01.07 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2006 года увеличилась на 26,6 млн. руб. и составила – 72,9 млн. руб., в том числе: строительным организациям – 6,3 млн. руб., ремонтным организациям – 3,7 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам – 11,4млн. руб., по оплате труда – 2,0 млн. руб. и т.д.

На основании проведенной проверки и, с учетом заключения аудитора Общества, ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной
комиссии ОАО «Каскад ВВГЭС»



Т.В. Полякова

Приложение 4. Хроника сделок

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками			
Договор поручительства от 08.09.2006г.	Протокол внеочередного общего собрания акционеров от 17.08.2006г.	Стороны - ОАО "Каскад ВВ ГЭС", Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). Объем обязательств, обеспечиваемых поручительством – все обязательства ОАО "ГидроОГК" по Кредитному соглашению с ЕБРР; Сумма кредита – до 6 300 000 000 руб.; Срок кредита (окончательного погашения основного долга по кредиту) – 2020 год; Процентная ставка – не выше, чем MOSPRIME + 3,65% годовых; Процентный период – 91 день; Плата за обязательство по представлению кредита – 0,5% от невыбранной части кредита; Комиссия за синдикацию – 0,3% от транша Б (сумма транша Б не превысит 4,000,000,000 руб.); Комиссия за управление кредитом – 150 000 руб. в год в отношении каждого участника синдиката банков, но не более 600 000 руб. в год; Единовременная комиссия за организацию кредита – 1,1% от суммы основного долга по кредиту; Штрафные проценты – процентная ставка + 2% годовых + расходы по финансированию в случае дефолта; Иные условия кредита – в соответствии с условиями Кредитного соглашения между ЕБРР и ОАО "ГидроОГК".	6 300 000 000 руб., в т.ч. НДС – 961 016 949,15 руб.
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
Таких сделок в отчетном году не совершалось			
Сделки, на совершение которых в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок			
Сделки, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10% балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении сделки			
Договор аренды энергетического оборудования от 03.04.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 21.03.2006г. № 15	Стороны: Арендодатель – ОАО "Каскад ВВ ГЭС" Арендатор – ОАО "ГидроОГК" Предмет договора - Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование и владение энергетическое оборудование, а Арендатор – принять и оплатить пользование	14 724 989,19 руб. в месяц, в т.ч. НДС – 2 246 184,79 руб.

		энергетическим оборудованием. Срок действия договора – 01.05.2006г. – 31.12.2006г.	
Сделки, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25% балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки			
Договор о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования от 01.05.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 28.04.2006г. № 17	Стороны: Исполнитель - ОАО "Каскад ВВ ГЭС" Заказчик - ОАО "ГидроОГК" Предмет договора – Исполнитель обеспечивает эксплуатационно-ремонтное обслуживание, материально-техническое обеспечение, диспетчерское и административно-технологическое управление работы энергетического оборудования, переданного в аренду Заказчику в соответствии с договором аренды энергетического оборудования от 03.04.2006г. Срок действия договора: с 01.05.2006г. по 31.12.2006г.	Рассчитывается по формуле
Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования от 01.05.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 30.06.2006г. № 2	Стороны: Исполнитель - ОАО "Каскад ВВ ГЭС" Заказчик - ОАО "ГидроОГК" Предмет – внесение изменений в Договор в части определения цены, порядка расчета за оказанные услуги	Рассчитывается по формуле
Сделки, связанные с передачей в аренду имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической энергии			
Договор аренды энергетического оборудования от 29.11.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 20.11.2006г. № 8	Стороны: Арендодатель – ОАО "Каскад ВВ ГЭС" Арендатор – ОАО "ГидроОГК" Предмет договора - Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование и владение недвижимое и движимое имущество, а Арендатор – принять и оплатить пользование имуществом. Срок действия договора – 01.01.2007г. – 31.12.2007г.	Рассчитывается по формуле
Договор о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования от 29.11.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 20.11.2006г. № 8	Стороны: Исполнитель - ОАО "Каскад ВВ ГЭС" Заказчик - ОАО "ГидроОГК" Предмет договора – Исполнитель обеспечивает эксплуатационно-ремонтное обслуживание, материально-техническое обеспечение, диспетчерское и административно-технологическое управление работой имущества, переданного в аренду Заказчику в соответствии с договором аренды имущества на 2007 год. Срок действия договора – 01.01.2007г. – 31.12.2007г.	Рассчитывается по формуле

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Каскад ВВ ГЭС" в 2005-2006 корпоративном году**

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

Смирнова Юлия Всеволодовна (председатель)	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московская гуманитарно-социальная академия, год окончания – 2000, юрист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист, Начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005– настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления 2005– настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Диков Евгений Александрович	
Год рождения	1971
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1993, инженер электро-механик
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Главный специалист, начальник отдела Департамента управления капиталом, Руководитель Дирекции проектов реформирования Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005 ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования 2005 - 2006 ОАО "УК ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования 2007- настоящее время ОАО "ГидроОГК", Руководитель Дирекции реформирования
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Друзяка Евгений Валерьевич	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Московский Государственный Университет имени Ломоносова, год окончания – 1997, кандидат политехнических
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1999 -2001 Московский 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 "ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Муравьев Александр Олегович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Государственный университет управления, год окончания – 1999, менеджер в международном топливно-энергетическом бизнесе
Гражданство	Россия
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</p>

	начальника Департамента маркетинга, Начальник Департамента маркетинга
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Ханцев Александр Владимирович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2002 ОАО "УК ВоГЭК", Главный специалист 2002 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК" Начальник Казначейства, Заместитель Генерального директора, Директор по финансам и учетной политике
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Общая сумма вознаграждения, выплаченная указанному составу Совета директоров Общества в 2006 году, составила 603 262 руб.

Приложение 6.

Данные о выпусках ценных бумаг

Данные о выпусках ценных бумаг Общества	
Эмиссия 1	
Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	Бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,50 руб.
Количество акций	235 368 (Двести тридцать пять тысяч триста шестьдесят восемь) штук
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	117 684 (Сто семнадцать тысяч шестьсот восемьдесят четыре) рубля
Государственный регистрационный номер выпуска	71-1п-00284
Дата государственной регистрации выпуска	11.11.1993г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовые органы
Фактический срок размещения акций	11.11.1993г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	21.11.1994г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Финансовые органы
Эмиссия 2	
Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	Бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,50 руб.
Количество акций	123 049 500 (Сто двадцать три миллиона сорок девять тысяч пятьсот) штук
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	61 524 750 (Шестьсот один миллион пятьсот двадцать четыре тысячи семьсот пятьдесят) руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	71-1-00548
Дата государственной регистрации выпуска	22.12.1995г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовые органы
Фактический срок размещения акций	22.12.1995г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	73.03.1996г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Финансовые органы

Приложение 7.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: *Дочернее открытое акционерное общество "Каскад Верхневолжских ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ОАО "Каскад ВВ ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: *JSC "Cascade of Verkhnevolzhskiy HPPs"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск, ул. Вяземского, 31*

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

Банковские реквизиты: *КПП 760150001*

Р/с 40702810600180000089 в ОАО "Внешторгбанк" г. Москва

К/с 30101810700000000187

В ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

БИК 044525187

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: *28.01.1993г.*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Администрация г. Рыбинска Ярославской области*

Основной государственный регистрационный номер: *1027601110063*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *7610004305*

Контакты:

Тел.: *(4855) 29-74-59*, факс: *(4855) 21-51-25*

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru

Адрес электронной почты: office@kvvges.vohec.ru

Единоличный исполнительный орган

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "УК ГидроОГК"*

Полное фирменное наименование на английском языке: *JSC "RusHydro Management company"*

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации на английском языке: *"RusHydro MC"*

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

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

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

Факс: *(495) 540-30-14*

Адрес электронной почты: office@gidroogk.ru;

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

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

Заместитель Генерального директора – *Венидиктов Валерий Павлович*

Информация об аудиторе

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

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

Вид деятельности: *оказание аудиторских услуг*

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

Почтовый адрес: *107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 20, а/я 150*

ИНН: *7717025530*

Лицензия № Е 003505 Дата выдачи: 04.03.2003г. Срок действия: до 04.03.2008г.
Орган, выдавший лицензию: *Министерство финансов РФ*

Информация о регистраторе Общества

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Центральный Московский Депозитарий",
ОАО "ЦМД"*

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

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

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

Адрес электронной почты: mcdepo@dol.ru

Лицензия:

Лицензия № 10-000-1-00255 Дата выдачи: 13.09.2002 Срок действия: *не установлен*

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

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором:
10.04.2000г.

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

Департамент целевых коммуникаций ОАО "УК ГидроОГК"

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

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

Адрес электронной почты: druz@gidroogk.ru

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

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

Департамент корпоративного управления ОАО "УК ГидроОГК"

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

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

Адрес электронной почты: smirnovauv@gidroogk.ru