УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Сулакский ГидроКаскад"
Протокол № ____ от _____ 2009 **года**

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Сулакский ГидроКаскад"
Протокол №____ от _____2009 **года**

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Сулакский Гидроэнергетический Каскад" по результатам работы за 2008 год

Генеральный директор ОАО "Сулакский Гидрокаскад" _____/Н.А. Алиев/

"___"_____ 2009 г.

Главный бухгалтер ОАО "Сулакский Гидрокаскад" _____/М.Г. Ахмедов/

"___"_____ 2009 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. **Развитие Общества**
1.1. Общие сведения
1.2. Холдинг РусГидро
1.3. Стратегические цели
1.4. Управления рисками
1.5. Основные достижения в 2008 году
1.6. Приоритетные задачи

Раздел 2. **Корпоративное управление**
2.1. Работа органов управления и контроля
2.2. Уставный капитал
2.3. Структура акционерного капитала
2.4. Компания на рынке ценных бумаг
2.5. Корпоративное управление ДЗО
2.6. Участие в некоммерческих организациях

Раздел 3. **Экономика и финансы**
3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
3.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
3.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
3.4. Анализ дебиторской задолженности
3.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
3.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 4. **Инвестиции и инновации**
4.1. Инвестиционная деятельность
4.2. Инновации

Приложения:
1. Бухгалтерский отчет за 2008 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Сулакский Гидрокаскад" в 2007-2008 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Уважаемый акционер!

Органы управления Общества - Совет директоров и Генеральный директор в отчетном периоде обеспечивали устойчивое развитие компании, выполнение показателей бизнес-плана, а также формирование корпоративной политики в интересах акционеров.

В отчетном году Советом директоров было проведено 13 заседаний, на которых основное внимание уделялось вопросам развития приоритетных направлений деятельности, оптимизации организационной структуры и бизнес-процессов, а также разработки и утверждения внутренних документов Общества.

При оценке деятельности команды менеджеров следует отметить надёжность и функциональность формируемых ими бизнес-процессов, четкое распределение обязанностей и ответственности, профессиональный подход к решению поставленных Советом директоров задач и определению перспектив развития Общества.

Прошедший 2008 год характеризовался возросшими объемами работ на строительстве Гоцатлинской ГЭС. Финансирование капитальных вложений было осуществлено в полном объеме и составило 701,24 млн. руб. Кроме того, обеспечен ввод дополнительных мощностей в объеме 40 мВт на Ирганайской ГЭС

Беспрецедентная по величине вводимых в сжатые сроки энергетических мощностей Инвестиционная программа ОАО РАО «ЕЭС России», вызвала необходимость диверсификации сфер деятельности. Так, кроме традиционных работ и услуг по организации проектных работ, пуско-наладки, поставок оборудования, конкурсных процедур, Общество осуществляет эксплуатацию бетонно-обогатительного хозяйства для обеспечения строительства Гоцатлинской ГЭС необходимой бетонной продукцией.

В 2008 году Общество получило следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

-чистая прибыль составила 3,6 млн. рублей;

-чистые активы (собственный капитал) составили 4,2 млн. рублей;

-заданные ключевые показатели эффективности (КПЭ) выполнены.

Уверены, что и в дальнейшем деятельность ОАО «Сулакский ГидроКаскад» будет направлена на обеспечение интересов акционеров, повышение инвестиционной привлекательности, а также на эффективное решение поставленных задач.

Председатель Совета директоров
ОАО "Сулакский ГидроКаскад" _____/С.С. Теребулин/

Генеральный директор
ОАО "Сулакский ГидроКаскад" _____/Н.А. Алиев/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад" (ОАО "Сулакский ГидроКаскад") создано решением Правления ОАО «Сулакэнерго», Протокол от 24.10.2007 № 4, в качестве 100%-го дочернего общества ОАО «Сулакэнерго» (соответствующие решения приняты Советом директоров ОАО «ГидроОГК», Протокол от 19.10.2007 г. № 39, и Советом директоров ОАО «Сулакэнерго», Протокол от 23.10.2007 г. № 6).

02 ноября 2007 г. состоялась государственная регистрация ОАО "Сулакский ГидроКаскад" в Кизилюртовском районе Республики Дагестан (Свидетельство о государственной регистрации № 1070546001173 выдано Инспекцией МНС РФ № 8 по Республике Дагестан).

После присоединения ОАО «Сулакэнерго» к ОАО «РусГидро» (до 25 июня 2008г. - ОАО «ГидроОГК») 09 января 2008 года компания стала 100%-им дочерним обществом ОАО «РусГидро».

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие основные виды деятельности:

- выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения;
- выполнение функций генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения;
- подготовка и организация закупок строительных материалов и оборудования;
- подготовка тендеров на строительно-монтажные работы, подготовка и проведение тендеров на проектно-изыскательские работы;
- поставка энергетического оборудования и материалов;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения, производство и торговля строительными материалами, выполнение строительных работ;
- монтаж зданий и сооружений из сборных конструкций;
- монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений;
- производство электрической и тепловой энергии;
- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- перевозки грузов автомобильным транспортом;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;

События и факты *(2-3 основных события 2008 г.)*:

Январь	*Компания становится 100% дочерним обществом ОАО «ГидроОГК»*
Декабрь	*Зарегистрирован дополнительный выпуск акций Общества в количестве 8 000 000 000 штук. Эмиссия проводится в целях финансирования строительства Гоцатлинской ГЭС на р. Аварское Койсу.*

1.2.**Холдинг ОАО «РусГидро»**

С 09 января 2008 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

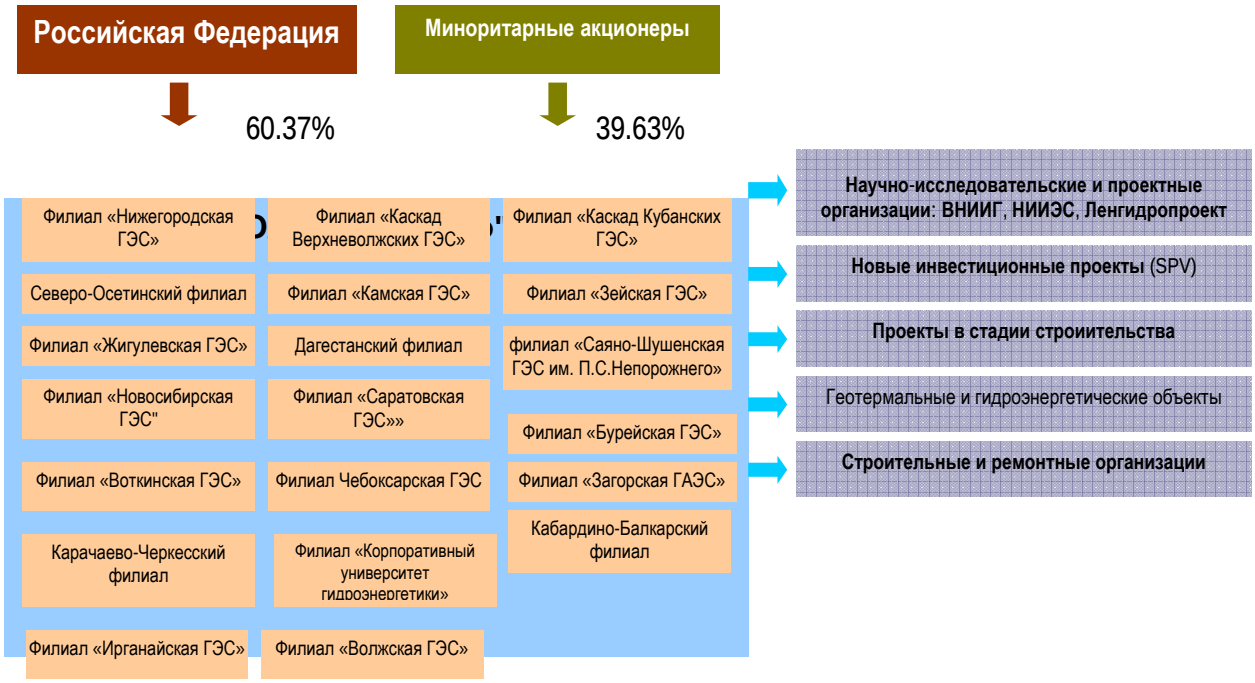
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

Сформированный в трудные годы становления рыночной экономики коллектив гидростроителей, с более чем 45-летним опытом возведения гидроузлов в специфических условиях горной местности, располагающий необходимым комплексом вспомогательных предприятий и инфраструктуры, имеющий положительный опыт комплексного решения энергетических, экономических, природоохранных и других вопросов ставит перед собой следующие цели:

- стать надежным организатором проектов строительства ОАО «РусГидро»;
- выйти на внешние рынки, независимые от ОАО «РусГидро».

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, 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

Региональные риски отсутствуют. Общественно-политическая обстановка в регионе достаточно стабильная и в последние годы имела устойчивую тенденцию к улучшению. В сравнении с другими регионами инвестиционный потенциал региона имеет высокий уровень, так как в последние десятилетия не осваивался. Подтверждением инвестиционной привлекательности региона являются крупные инвестиционные проекты предкризисного периода, в том числе проекты по строительству нескольких стекольных заводов, цементных заводов, проекты освоения гидроресурсов региона и т.д.

Рыночные риски

В настоящее время основным фактором рыночного риска, который существенным образом может повлиять на производственную деятельность и финансовое состояние общества - это последствия мирового финансового кризиса. Следствием финансового кризиса является сокращение инвестиционных планов Общества, что может повлечь снижение выручки от реализации продукции, неплатежи, простои производственных мощностей и работников, дефицит оборотных средств и т.д. Кроме того, в условиях Российских макроэкономических реалий, кризис ведет не к снижению цен на строительные материалы, а к их росту. Рост цен на строительные материалы также увеличивает дефицит оборотных средств Общества..

В целях минимизации данных рисков, создан и действует Антикризисный штаб, утверждены Мероприятия по управлению издержками производства и управления строительным производством в условиях мирового кризиса.

Принимаются меры к взысканию, а в отдельных случаях к новации дебиторской задолженности. Бремя неплатежей зеркально переносится на подрядчиков, поставщиков. Осуществляются меры по сокращению издержками производства, особое внимание уделяется сокращению условно-постоянных затрат.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риски, связанные с изменением процентных ставок, не оказывают существенного влияния на финансовое состояние Общества. Общество не привлекало кредитные средства. В то же время, Общество допускает возможность привлечения кредитных ресурсов в будущем для пополнения оборотных средств при условии возмещения платы за пользование кредитом со стороны Инвесторов, не выполнивших свои обязательства по своевременной оплате выполненных работ.

Риски изменения валютного курса

Риски изменения валютного курса (колебания курса сомони относительно рубля) имеют место при расчетах с поставщиками оборудования. Однако данные колебания несущественны и не оказывают существенного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск ликвидности

Быстрая ликвидность предприятия отражает наличие у предприятия оборотных средств и краткосрочных активов для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности составил в в 2008г. – 0,23.

Управление и минимизация риска ликвидности осуществляется за счет реализации комплекса мер, направленных на повышение доходов и сокращение затрат Общества.

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

Существующие методы определения цен на строительную продукцию позволяют обществу учитывать в цене своей продукции практически все ценообразующие факторы.

Кредитные риски

Кредитные риски отсутствуют

Правовые риски

Правовые риски обусловлены неэффективной судебной и исполнительной системами.

Экологические и социальные риски

Общество уделяет большое внимание управлению производственными и экологическими рисками.

1.5. **Основные достижения в** 2008 **году**

К основным достижениям ОАО «Сулакский Гидрокаскад» относится в части строительства:

- Гоцатлинской ГЭС

1. Завершены работы по проходке строительного тоннеля.
2. Начаты работы на водоприемнике.
3. Завершены земляные работы в котловане здания ГЭС.
4. Выполнено устройство временного канала по отводу воды от выходного оголовка строительного тоннеля.

- Ирганайской ГЭС

1. Завершены работы по отсыпке тела плотины.
2. Водохранилище наполнено до отметки НПУ 547.0 м.
3. Завершены пуско-наладочные работы гидромеханического оборудования водоприемника и строительно-эксплуатационного водосброса..
4. Обеспечено увеличение располагаемой мощности на 40 МВт.

1.6. **Приоритетные задачи**

1. Выполнение директивных графиков строительства Гоцатлинской и Ирганайской ГЭС.
2. Обеспечить не превышение стоимости строительства Гоцатлинской и Ирганайской ГЭС в пределах утвержденной инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2008-2012 гг.
3. Обеспечить внедрение в компании новых форм организации строительных работ.

Раздел 2. **Корпоративное управление**

Корпоративное управление – это система взаимодействия, которая отражает интересы органов управления Общества, акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной прибыли от всех видов деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. **Работа органов управления и контроля**

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Генеральный директор.

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. На период владения ОАО «РусГидро» 100% пакетом акций Общества функции Общего собрания выполняет Правление ОАО «РусГидро».

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2008 года состоялось два Общих собрания акционеров.

22 октября 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в количестве 8 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Также внесены изменения в Устав Общества связанные с количеством объявленных акций.

1 декабря 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение об утверждении положений регламентирующих деятельность Совета директоров и Ревизионной комиссии. Собранием установлен порядок выплаты компенсации расходов членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества ОАО «Сулакский ГидроКаскад» утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 1 декабря 2008г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении различных стандартов и положений регулирующих финансово-хозяйственную деятельность Общества и регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2008 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Стандарт бизнес-планирования Общества;
- Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Положение о материальном стимулировании Генерального директора;
- Положение об обеспечении страховой защиты на период до 01.01.2010 года;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2008 год.

Состав Совета директоров
избран решением Правления ОАО «Сулакэнерго», протокол от 24 октября 2007 года, № 4:

Теребулин Сергей Сергеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	01.2007 – Н.В. BALP LIMITED Исполнительный директор 02.2007 – Н.В. BOGES LIMITED Исполнительный директор 06.2007 – Н.В. ОАО «РусГидро» Начальник Департамента корпоративных финансов 05.2006 – 06.2007 ОАО «УК ГидроОГК» Начальник Департамента корпоративных финансов 07.2005 – 05.2006 ОАО РАО «ЕЭС России» Заместитель начальника Департамента корпоративных финансов и бюджета Корпоративного центра 01.2005 – 07.2005 ОАО РАО «ЕЭС России» Заместитель начальника Департамента финансов и кредита Корпоративного центра 06.2004 – 01.2005 начальник отдела Департамента финансов и кредита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Подольский Сергей Павлович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008 – н.в. Заместитель управляющего директора дивизиона «Сибирь 2005 – 2008г. ОАО «ГидроОГК». Начальник дирекции организации строительства ГЭС 2000-2005г. ОАО «Зейская ГЭС». Заместитель генерального директора по внешним связям.
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Алиев Нурмагомед Алиевич	
Год рождения	1949
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	06.2008 - Н.В. ОАО «РусГидро» Директор Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС» (по совместительству) 11.2007 – Н.В. ОАО «Сулакский ГидроКаскад» Генеральный директор 02.1998 – 01.2008 ОАО «Сулакэнерго» Генеральный директор

Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Борисов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1981г.
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	12.2007 - Н.В. ОАО "РусГидро" Эксперт, Ведущий специалист Департамента корпоративного управления 04.2006 - 12.2007 ОАО "УК ГидроОГК" (специалист, эксперт Департамента корпоративного управления) 05.2004 - 07.2006 Аспирантура ННИ Проблем укрепления законности и правопорядка при Генеральной прокуратуре РФ, аспирант. 07.2003 - 05.2004 ООО "Стройконсалтинг+" Юрист 05.2002 - 06.2003 Коллегия адвокатов "Центральная" г. Москвы Помощник Адвоката
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Козлов Дмитрий Александрович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2008г.н.в. – ОАО «РусГидро». Заместитель начальника департамента стратегии и проектов развития, Заместитель начальника департамента инвестиционного планирования, Начальник Департамента инвестиционного проектирования и планирования 2004 – 2005гг. Минпромэнерго России. Советник 2003 -2004гг. ООО «Энергия – сервис». Заместитель генерального директора. 2002 – 2003г.г ООО «Технология корпоративного управления». Начальник отдела финансового консалтинга, Заместитель генерального директора. 2002 -02002гг. ОАО Инженерный центр ЕЭС». Главный специалист отдела финансового контроля и анализа.
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2008 году производится в соответствии с Порядком выплаты членам Совета директоров ОАО «Сулакский ГидроКаскад» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, протокол от 01.12.2008г. № 265пр/2.

В соответствии с указанным Порядком выплаты членам Совета директоров компенсируются только фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных

задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

В 2008г. вознаграждения и компенсации членам совета директоров не производились.

Единоличный исполнительный орган

24 октября 2007г. решением Правления ОАО «Сулакэнерго» (протокол № 4) Генеральным директором ОАО «Сулакский ГидроКаскад» избран **Алиев Нурмагомед Алиевич**.

Год рождения	1949
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	06.2008 - Н.В. ОАО «РусГидро» Директор Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС» (по совместительству) 11.2007 – Н.В. ОАО «Сулакский ГидроКаскад» Генеральный директор 02.1998 – 01.2008 ОАО «Сулакэнерго» Генеральный директор

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Сулакский ГидроКаскад» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2008 году составила 1 197 893 рубля

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 «Сулакский Гидроэнергетический Каскад» утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 1 декабря 2008г № 265пр/2

Состав Ревизионной комиссии

избран решением Правления ОАО «Сулакэнерго», протокол от 24 октября 2007 года, № 4:

Лукашов Артем Владиславович– Председатель ревизионной комиссии	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	12.2007 – Н.В.

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ОАО «РусГидро» ведущий эксперт Департамент управления капиталом 07.2005 – 12.2007 ОАО «УК ГидроОГК» главный эксперт Департамента корпоративного управления, ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, ведущий эксперт Департамент управления и контроля капитала 02.2005 – 06.2005 ОАО «ГидроОГК» главный эксперт Департамента корпоративного управления 02.2004 – 07.2004 ООО «Ласта-инструмент» финансовый менеджер

Гатаулин Денис Владиславович	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008 – Н.В. ОАО «РусГидро» Заместитель Начальника Департамента управления капиталом 2005 – 2008 ОАО «УК ГидроОГК» Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля 2004 – 2005 ОАО «ГидроОГК» Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2004 – 2004 Бизнес-единица «Гидрогенерация» Заместитель начальника Департамента корпоративной политики

Валягин Владимир Викторович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	04.2008 – Н.В. ОАО «Гидроинвест» Генеральный директор (по совместительству). 04.2008 – Н.В. ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» Генеральный директор (по совместительству) 01.2006 – Н.В. ОАО «РусГидро» Главный эксперт Департамента управления капиталом. 11.2004 – 11.2005 ОАО «Локосовский газоперерабатывающий завод» Генеральный директор (по совместительству). 12.2003 – 01.2006 ОАО «АК «Сибур» главный специалист

Кулаков Владимир Евгеньевич	
Год рождения	1979

Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	12.2007 – н.в. ОАО «РусГидро» Юридический департамент Ведущий юрисконсульт 01.2005-12.2007 ОАО «УК ГидроОГК» Юридический департамент Ведущий юрисконсульт 02.2005 – 07.2005

Козлов Антоний Владимирович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – н.в. Начальник управления Депортамента корпоративного управления ОАО «РусГидро» 2005-2007г. Начальник управления Депортамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» 2005 – 2005г. Начальник управления ОАО «УК ВоГЭК», ОАО «УК ГидроОГК» 2004-2005 ведущий специалист ОАО «УК ВоГЭК»

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2008 году не производилась.

1 декабря 2008 г. Общим собранием акционеров утвержден порядок выплаты членам Ревизионной комиссии ОАО «Сулакский ГидроКаскад» вознаграждений и компенсаций.

В соответствии с указанным Порядком выплаты членам Ревизионной комиссии компенсируются только фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2008 уставный капитал ОАО «Сулакский ГидроКаскад» составляет 150000 рублей.

Таблица _. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	**Обыкновенные именные**
Общее количество размещенных акций	150 000 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	150 000 руб.

Таблица _. Данные о выпусках ценных бумаг Общества

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	**Обыкновенные именные**
Форма	бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	150 000
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-35005-Е
Дата государственной регистрации выпуска	08.04.2008 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЮФО

Фактический срок размещения акций	02.11.2008г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	08.04.2008г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЮФО

	Выпуск 2
Категория ценных бумаг	**Обыкновенные именные**
Форма	бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1руб.
Количество акций	8 000 000 000
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	8 000 000 000 руб..
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-35005-E-001D
Дата государственной регистрации выпуска	23.12.2008 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	Размещение не завершено
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	-
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	-

2.3. **Структура акционерного капитала**

100% акций ОАО «Сулакский ГидроКаскад» принадлежит ОАО "РусГидро".

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2008г.	31.12.2008г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	0%	100%
Открытое акционерное общество "Сулакэнерго"	100%	0%

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2008г.		31.12.2008г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	-	-	100%	100%
ОАО «Сулакэнерго»	100%	100%	-	-

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Сулакский ГидроКаскад» по состоянию на 31.12.2008 г. – 1, номинальных держателей нет.

2.4. **Компания на рынке ценных бумаг**

Акции Общества не обращаются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые общества.

2.6. Участие в некоммерческих организациях

Общество не участвует в некоммерческих организациях.

2.7 Сделки общества

Сделки признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками и сделками, в совершении которых имелось заинтересованность в 2008г. не заключались.

Раздел 3. Экономика и финансы

3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации		-	121 448	-
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"		-	121 448	-
	на внешнем рынке				
2.	Себестоимость		-	117 845	-
3.	Прибыль/убыток от продаж		-	3 603	-
4.	Прочие доходы		-	26 350	-
5.	Прочие расходы		-	23 732	-
6.	Прибыль до налогообложения		-	6 314	-
7.	Текущий налог на прибыль		-	2 643	-
8.	Чистая прибыль		-	3 671	-

3.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 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.

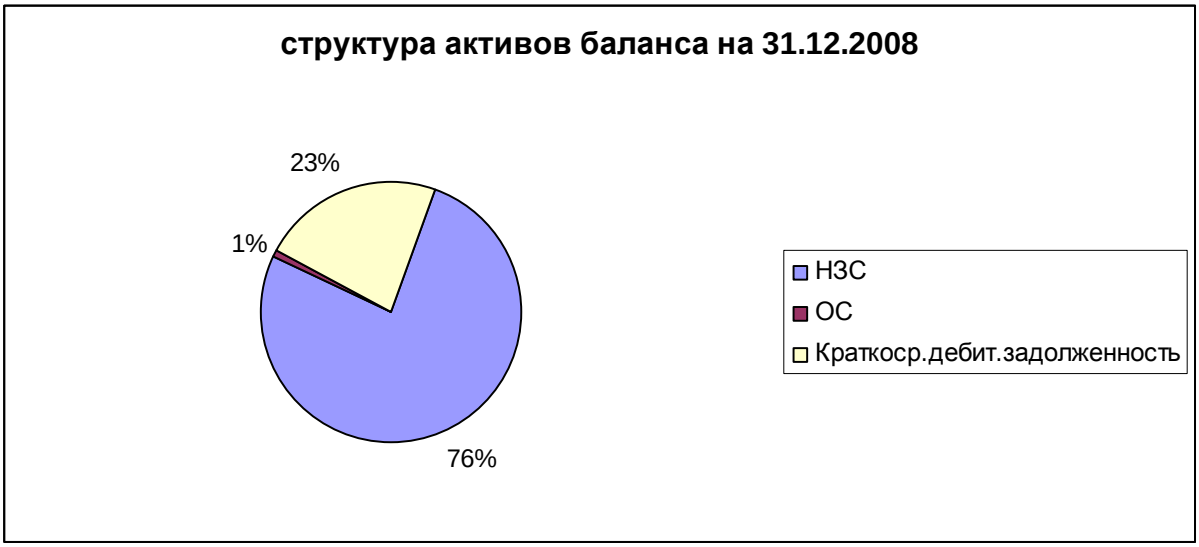
Аналитический баланс ОАО "Сулакский Гидрокаскад" за 2008 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2007	На 31.12.2008	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
I.Внеоборотные активы				
Нематериальные активы				
Основные средства		5 694	5 694	0
Вложения во внеоборотные активы	548	621 428	620 880	113299

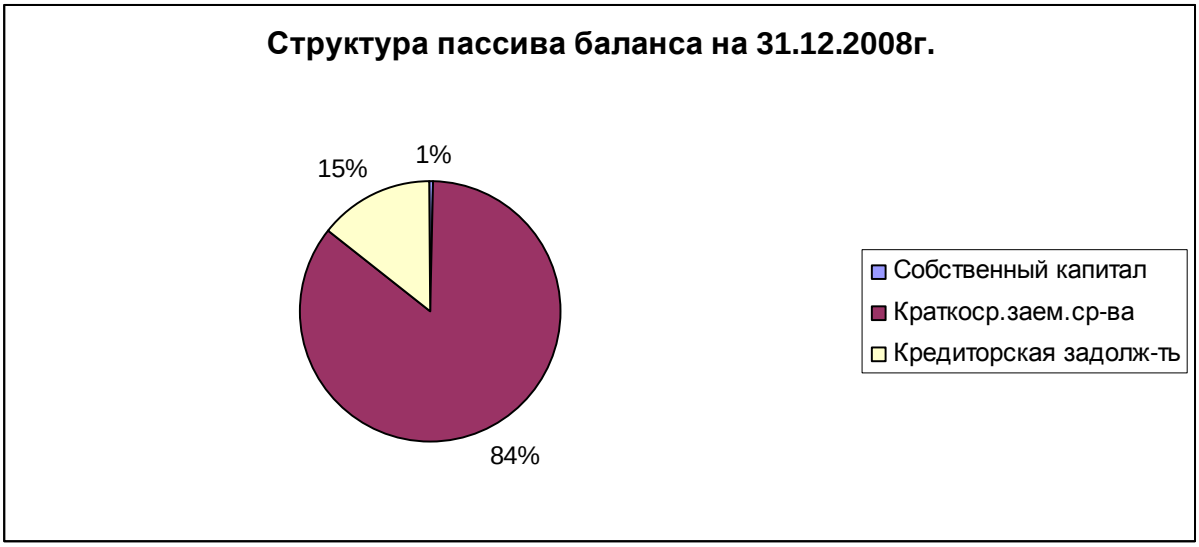
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	548	627 122	626 574	114 338
II.Оборотные активы				
Запасы		8 145	8 145	
НДС по приобретенным ценностям				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	693 271	186 060	-507 211	-73
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	29 601	4 073	-25 528	-86,24
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	722 872	198 278	-524 594	-72,57
БАЛАНС	723 420	825 400	101 980	
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	150	150	0	
Добавочный капитал				
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	376	376	0	
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		3 671	3 671	
Итого по разделу III	526	4 197	3 671	698
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства				
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV				
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	692 162	701 239	9 077	1,31
Кредиторская задолженность	30 732	119 964	89 232	290,36
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	722 894	821 203	98 309	13,6
БАЛАНС	723 420	825 400	101 980	

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост на 101 980 тыс.руб., Валюта баланса увеличилась 101 980 тыс.руб.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Кредиты и займы»" на 9077 тыс.руб., "

Вырос объем кредиторской задолженности на 89 232тыс.руб. В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность строительным организациям в размере 57 997 тыс.рублей, и другим поставщикам и подрядчикам – 57577 тыс.рублей.





За 2008 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Основным источником финансовых ресурсов Общества является краткосрочный вексельный займ.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 114 338%.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают вложения во внеоборотные активы – 75%. Общество проводит активную работу по организации строительства Гоцатлинской ГЭС.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 0,5% и 84,9%, соотношение краткосрочных заемных средств составляет 100%, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Сулакский Гидрокаскад", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2007	31.12.2008
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	-	5 694

3. Незавершенное строительство	548	621 428
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	-
6.Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	-	8 145
8. НДС по приобретенным ценностям	-	-
9. Дебиторская задолженность	693 271	186 060
10. Денежные средства	29 601	4 073
11. Прочие оборотные активы	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	723 420	825 400
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	692 162	701 239
16. Кредиторская задолженность	30 732	119 964
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	722 894	821 203
21. **Стоимость чистых активов (разность п.**12-**п.**20)	526	4 197

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 4 197 тыс.руб.

3.3. **Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества**.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBITDA, EBIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обсуживать свою задолженность.

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль		-	3 670,8	-
EBIT		-	3602,6	-
EBITDA		-	4 977,8	-

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %		-	3,02	-
Норма EBIT, %		-	2,97	-
Норма EBITDA, %		-	6,00	-

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		-	0,65	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности		-	475,2	-
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности		-	0,98	-
Оборачиваемость кредиторской задолженности		-	372,45	-

Показатели ликвидности.

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности		-	0,23	-
Коэффициент абсолютной ликвидности		-	0,01	-
Коэффициент Бивера		-	5,29	-

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии			0,01	
Соотношение заемного и собственного капитала			1%	

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Показатели доходности капитала

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %			0,47	
ROE, %			697,88	

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

3.4. **Анализ дебиторской задолженности**.

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:				
2.1.	покупатели и заказчики		-	46 682	-
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5	авансы выданные		692 832	39 263	5,7
2.6.	прочие дебиторы		439	100 115	228,1

По состоянию на 31.12.2008 г. дебиторская задолженность до 12 мес. составила 186 060 тыс.руб..

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 507 211тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 46 682 тыс. руб., прочая дебиторская задолженность увеличилась на 99 676 тыс. руб., а авансы выданные уменьшились на 653 569 тыс. руб.

4.5. **Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов**.

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты		692 162	701 239	101,3
2.	Кредиторская задолженность		30 732	119 964	390
2.1.	поставщики и подрядчики,		28 435	115 574	406,4
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом			137	-
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами		72	1034	1436,1
2.6.	по налогам и сборам		2 225	1806	81,2
2.7.	авансы полученные				
2.8.	прочие кредиторы		-	1 413	-
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2008 г. кредиторская задолженность составила 119 964 тыс.руб.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 89 232 тыс. руб., в основном за счет статьи поставщики и подрядчики на 87 139 тыс. руб.

4.6. **Распределение прибыли и дивидендная политика**

Принципы дивидендной политики.

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает:

Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующийся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики.

Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных, принятых существенными в соответствии с настоящим Положением, критериев.

Соблюдение интересов акционеров Общества.

Поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества.

Повышение инвестиционной привлекательности Общества.

Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится в

соответствии с настоящим Положением по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов.

Принцип прозрачности (понятности) всех процедур настоящего Положения для акционеров и менеджеров Общества.

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.

ОАО "Сулакский ГидроКаскад" создано решением Правления ОАО «Сулакэнерго», от 24.10.2007, в качестве 100%-го дочернего общества ОАО «Сулакэнерго». 02 ноября 2007 г. состоялась государственная регистрация ОАО "Сулакский ГидроКаскад". После присоединения ОАО «Сулакэнерго» к ОАО «РусГидро» 09 января 2008 года компания стала 100%-им дочерним обществом ОАО «РусГидро». Поэтому в 2008 году выплаты дивидендов за предыдущие периоды не производились.

Раздел 4. Инвестиции и инновации

4.1. Инвестиционная деятельность

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

Освоение капитальных вложений за 2008г. представлено в таблице 4.1.

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2006		2007		2008	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	-		-	-	626,79	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	-		-			
1.2.	Новое строительство	-		-	-	620,88	100
1.3.	Приобретение объектов основных средств	-		-		5,919	

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 4.2.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «РусГидро»	Средства полученные ОАО "РусГидро" от ОАО РАО "ЕЭС России" в связи с реорганизацией ОАО РАО "ЕЭС России"	401,6
	Целевые инвестиционные	299,64

	средства ОАО "РусГидро"	

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 4.3.)

Наименование направлений	2008 год	
	план	факт
СМР	435,88	533,13
Оборудование	42,55	50,79
ПИР	104,47	90,29
Прочие	27,10	27,03

Согласно инвестиционной программе ОАО «РусГидро» в 2009 году и более отдаленной перспективе предусмотрено финансирование строительства Гоцатлинской ГЭС на 2009-2011 г.г. на сумму 3 698 млн.руб. в прогнозных ценах, в том числе на 2009 год на сумму 713,4 млн.руб.,

Приложение 1.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 года

		КОДЫ
	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	2005\12\31
Организация ОАО Сулакский Гидроэнергетический Каскад	по ОКПО	17230282
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0516009712
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	45.2
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	16

Дата ут Дата утверждения
Дата от Дата отправки [принятия]

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные Активы, в том числе:	**110**	-	-
Лицензии, права, патенты	11001	-	-
НИОКР	11002	-	-
Основные Средства, в том числе:	**120**	-	5 694
Здания производственного назначения	12001	-	-
Гидротехнические сооружения	12002	-	-
Сооружения электропередачи и связи	12003	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	12004	-	-
Силовые машины и оборудование	12005	-	-
Рабочие машины и оборудование	12006	-	-
Информационные машины и оборудование	12007	-	-
Прочие машины и оборудование, средства измерений	12008	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	12009	-	2 048
Здания непроизводственного назначения	12010	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	12011	-	-
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	12012	-	-
Прочие основные фонды	12013	-	3 646
Незавершенное строительство, в том числе:	**130**	548	621 428
Оборудование к установке	13001	-	20 586
Строительство объектов	13002	548	600 842
Затраты по долевому строительству	13003	-	-
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	13004	-	-
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	**135**	-	-
Имущество для передачи в лизинг	13501	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	**140**	-	-
Инвестиции в акции:	***141***	-	-
Дочерних Обществ	*14101*	-	-
Ассоциированных Обществ	*14102*	-	-
Прочих третьих лиц	*14103*	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги:	***142***	-	-
Дочерних Обществ	*14201*	-	-
Ассоциированных Обществ	*14202*	-	-
Прочих третьих лиц	*14203*	-	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев:	***143***	-	-
Дочерним Обществам	*14301*	-	-
Ассоциированным Обществам	*14302*	-	-
Прочим третьим лицам	*14303*	-	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	**144**	-	-
Отложенные налоговые активы	**145**	-	-
Прочие внеоборотные активы	**150**	-	-
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	15001	-	-
Приобретение объектов основных средств	15002	-	-
Приобретение и создание нематериальных активов	15003	-	-
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	15004	-	-
Прочие внеоборотные активы	15005	-	-
ИТОГО по Разделу I	**190**	548	627 122

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы , в том числе:	**210**	-	8 145
Материально – производственные запасы:	**211**	-	7 882
Сырье и материалы	21101	-	-
ГСМ	21102	-	-
Запасные части	21103	-	-
Специальная оснастка и специальная одежда	21104	-	-
Основные средства, учтенные в составе материалов	21105	-	-
Строительные материалы	21106	-	-
Прочее материалы	21107	-	7 882
Затраты в незавершенном производстве	**213**	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	**214**	-	180
Товары отгруженные	**215**	-	-
Расходы будущих периодов	**216**	-	83
Прочие запасы	**217**	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным	**220**	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	**230**	-	-
Покупатели и заказчики, в том числе:	**231**	-	-
Покупатели электроэнергии	23101	-	-
Покупатели мощности	23102	-	-
Покупатели теплоэнергии	23103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	23104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	23105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	23106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	23107	-	-
Заказчики услуг организаторов строительства	23108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	23109	-	-
Заказчики транспортных услуг	23110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	23111	-	-
Потребители услуг связи	23112	-	-
Прочие покупатели	23113	-	-
Векселя к получению покупателей и заказчиков, в том числе:	**232**	-	-
Дочерних Обществ	23201	-	-
Ассоциированных Обществ	23202	-	-
Прочих Обществ	23203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	**233**	-	-
Дочерних Обществ	23301	-	-
Ассоциированных Обществ	23302	-	-
Авансы выданные, в том числе:	**234**	-	-
Поставщикам электроэнергии	23401	-	-
Поставщикам мощности	23402	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	23403	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	23404	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	23405	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	23406	-	-
Организаторам строительства	23407	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	23408	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	23409	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	**235**	-	-
Задолженность работников по предоставленным займам	23501	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	23502	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	23503	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	23504	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	23505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	23506	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	23507	-	-
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	23508	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	**240**	693 271	186 060
Покупатели и заказчики, в том числе:	***241***	-	46 682
Покупатели электроэнергии	24101	-	-
Покупатели мощности	24102	-	-
Покупатели теплоэнергии	24103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	24104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	24105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	24106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	24107	-	-
Заказчики услуг организатора строительства	24108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	24109	-	-
Заказчики транспортных услуг	24110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	24111	-	-
Потребители услуг связи	24112	-	-
Прочие покупатели	24113	-	46 682
Векселя к получению, в том числе:	***242***	-	-
Дочерних Обществ	24201	-	-
Ассоциированных Обществ	24202	-	-
Прочие векселя третьих лиц	24203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	***243***	-	-
Дочерних Обществ	24301	-	-
Ассоциированных Обществ	24302	-	-
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	**244**	-	-
Авансы выданные, в том числе:	**245**	692 832	39 263
Поставщикам электроэнергии	24501	-	-
Поставщикам мощности	24502	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	24504	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	24505	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	24506	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	24507	691 529	31 274
Организаторам строительства	24508	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	24509	-	5 507
Прочим поставщикам и подрядчикам	24510	1 303	2 482
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	**246**	439	100 115
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	***24601***	-	-
Дочерних Обществ	24621	-	-
Ассоциированных Обществ	24622	-	-
Прочих финансовых вложений	24623	-	-
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	***24602***	-	94 688
по налогу на прибыль	24631	-	-
по налогу на добавленную стоимость	24632	-	94 646
по налогу с доходов физических лиц	24633	-	-
по налогу на имущество	24634	-	37
по прочим налогам и сборам	24635	-	5
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	***24603***	-	13
Пенсионного фонда РФ	24641	-	1
Фонда обязательного медицинского страхования	24642	-	5
Фонда социального страхования	24643	-	7
Задолженность работников по предоставленным займам	24604	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	24605	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	24606	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	24607	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	24608	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	24609	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	24610	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	24611	-	521
Переплата за пользование водными объектами	24612	-	-
НДС по авансам	24613	-	86
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	24614	439	4 807

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**250**	-	-
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев, в том числе:	25001	-	-
Дочерним Обществам	25011	-	-
Ассоциированным Обществам	25012	-	-
Прочим третьим лицам	25013	-	-
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев:	25002	-	-
Дочерним Обществам	25021	-	-
Ассоциированным Обществам	25022	-	-
Прочим третьим лицам	25023	-	-
Прочие краткосрочные вложения, в том числе:	25003	-	-
Дочерним Обществам	25031	-	-
Ассоциированным Обществам	25032	-	-
Прочим третьим лицам	25033	-	-
Денежные средства, в том числе:	**260**	29 601	4 073
Касса	26001	-	117
Расчетные счета	26002	29 601	3 956
Валютные счета	26003	-	-
Прочие денежные средства, в том числе:	26004	-	-
Специальные счета в банках	26041	-	-
Денежные документы	26042	-	-
Переводы в пути	26043	-	-
Прочие оборотные активы	**270**	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	27001	-	-
Прочие активы	27002	-	-
ИТОГО по разделу II	**290**	722 872	198 278
БАЛАНС	**300**	723 420	825 400

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный Капитал, в том числе:	**410**	150	150
в привилегированных акциях	41001	-	-
в обыкновенных акциях	41002	150	150
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	-	-
Добавочный капитал, в том числе:	**420**	-	-
Эмиссионный доход	42001	-	-
Прирост стоимости имущества при переоценке	42002	-	-
Прочие источники	42003	-	-
Резервный капитал, в том числе:	**430**	-	-
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	43001	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	43002	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	**460**	376	4 047
Нераспределенная прибыль прошлых лет	46001	376	376
Нераспределенная прибыль использованная	46002	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет	46003	-	-
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	46004	-	-
Сумма уценки в результате переоценки ОС	46005	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	46006	-	3 671
Непокрытый убыток отчетного года	46007	-	-
ИТОГО по Разделу III	**490**	526	4 197

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
IV.ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	**510**	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	51001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	51002	-	-
Дочерних Обществ	51021	-	-
Ассоциированных Обществ	51022	-	-
Прочих Обществ	51023	-	-
Отложенные налоговые обязательства	**515**	-	-
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:	**520**	-	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	52001	-	-
Поставщиками электроэнергии	52011	-	-
Поставщиками мощности	52012	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	52013	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	52014	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	52015	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	52016	-	-
Организаторами строительства	52017	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	52018	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	52019	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	52002	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	52003	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	52004	-	-
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	52005	-	-
Целевое финансирование	52006	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	52007	-	-
ИТОГО по разделу IV	**590**	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
V.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	**610**	692 162	701 239
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	61001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	61002	692 162	701 239
Дочерних Обществ	61021	-	-
Ассоциированных Обществ	61022	-	-
Прочих третьих лиц	61023	692 162	701 239
Кредиторская задолженность, в том числе:	**620**	30 732	119 964
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	***621***	28 435	115 574
Поставщиками электроэнергии	62101	-	-
Поставщиками мощности	62102	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	62103	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	62104	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	62105	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	62106	-	57 997
Организаторами строительства	62107	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	62108	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	62109	28 435	57 577
Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:	***622***	-	137
Текущая	62201	-	137
просроченная	62202	-	-
Кредиторская задолженность перед социальными фондами, в том числе:	***623***	72	1 034
Единый социальный налог, втом числе:	***6231***	72	1 034
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	62301	-	530
Фонд обязательного медицинского страхования	62302	64	120
Фонду социального страхования	62303	8	384
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхования в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	6232	-	-
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	6233	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:	***624***	2 225	1 806
по налогу на прибыль	62401	118	1 124
по налогу на добавленную стоимость	62402	2 073	-
по налогу с доходов физических лиц	62403	34	682
по налогу на имущество	62404	-	-
по прочим налогам и сборам	62405	-	-
Прочие кредиторы, в том числе:	***625***	-	1 413
Авансы полученные, в том числе от:	62501	-	572
Покупателей электроэнергии	62521	-	-
Покупателей мощности	62522	-	-
Покупателей теплоэнергии	62523	-	-
Арендаторов (субарендаторов)	62524	-	-
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	62525	-	-
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	62526	-	-
Заказчиков услуг по капитальному строительству	62527	-	-
Заказчиков услуг организаторов строительства	62528	-	-
Заказчиков услуг по НИОКРам	62529	-	-
Заказчиков транспортных услуг	62530	-	-
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	62531	-	-
Потребителей услуг связи	62532	-	-
Прочие покупатели	*62533*	-	572
Векселя, выданные поставщикам	62502	-	-
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	62503	-	49
Задолженность по имущественному и личному страхованию	62504	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	62505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	62506	-	-
Депонированная задолженность	62507	-	-
Плата за пользование водными объектами	62508	-	-
Целевое финансирование	62509	-	-
Задолженность по дивидендам	62510	-	-
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	62511	-	792
Задолженность учредителям по выплате доходов	**630**	-	-
Доходы будущих периодов	**640**	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	**650**	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Внутрихозяйственные расчеты	66001	-	-
Прочие обязательства	66002	-	-
ИТОГО по разделу IV	**690**	722 894	821 203
БАЛАНС	**700**	723 420	825 400

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	**910**	-	-
по лизингу	**911**	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	**920**	-	-
Материалы, принятые в переработку	**921**	-	-
Товары, принятые на комиссию	**930**	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	**940**	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные	**950**	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	**960**	-	-
Износ основных средств	**970**	-	-
Основные средства, сданные в аренду	**980**	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	**990**	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	**991**	-	-

Руководителю

Гл. бухгалтер

Российская Федерация ОАО "ГидроОГК" Республика Дагестан
Открытое акционерное общество
«СУЛАКСКИЙ ГИДРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КАСКАД»
ИНН 5160097112
ОГРН 1051046001173

СОГЛАСОВАНО
Начальник корпоративного учета и отчетности

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2008 года

		КОДЫ
	Форма N2 по ОКУД	0710002
	Дата [год, месяц, число]	2005\12\31
Организация ОАО Сулакский Гидроэнергетический Каскад	по ОКПО	17230282
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1516009712
Вид деятельности	по ОКДП	74.15
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47\31
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	10	121 448	11 910
- от продажи электроэнергии, в том числе:	101	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	*10101*	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	*10102*	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	*10103*	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	*10104*	-	-
Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)	*10105*	-	-
Электроэнергия в неценовой зоне	*10106*	-	-
Электроэнергия по прочим секторам рынка	*10107*	-	-
- от продажи мощности, в том числе:	102	-	-
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	*10201*	-	-
Мощность (PWR)	*10202*	-	-
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	*1023*	-	-
Мощность в неценовой зоне	*1024*	-	-
Мощность по прочим секторам рынка	*1025*	-	-
- от продажи теплоэнергии	103	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	104	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	105	-	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	106	-	-
- от выполнения работ по капитальному строительству	107	-	-
- от оказания услуг организатора строительства	108	121 448	11 910
- от выполнения научно-исследовательских и опытно- конструкторских работ	109	-	-
- от предоставления транспортных услуг	1010	-	-
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	1011	-	-
- от оказания услуг связи	1012	-	-
- от продажи покупных товаров	1013	-	-
	1014	-	-
	1015	-	-
	1016	-	-
	1017	-	-
	1018	-	-
	1019	-	-
- от оказания прочих работ, услуг [1]	1020	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

1	2	3	4
Доходы от долевого участия в российских компаниях	804	-	-
Прочие доходы	090	26 443	-
Доходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	901	19 190	-
Доходы от реализации незавершенного строительства	902	-	-
Доходы от реализации непроизводственных основных фондов	903	-	-
Доходы от реализации МПЗ	904	-	-
Доходы от реализации НМА	905	-	-
Доходы от продажи финансовых вложений	906	-	-
Доходы от продажи прав требования	907	-	-
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	908	-	-
Доход в виде безвозмездно полученных активов	909	-	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	9010	-	-
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незав	9011	-	-
Доход от страхового возмещения	9012	-	-
Доход от валютных операций	9013	-	-
Доход от восстановления резервов, в том числе:	9014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	90141	-	-
Резерва под обесценение активов	90142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной дебиторской задолженности	90143	-	-
Прочих резервов	90144	-	-
Доходы по признанным и присужденным санкциям	9015	-	-
Доход от списания кредиторской задолженности	9016	-	-
Доходы от участия в совместной деятельности	9017	-	-
Доходы прошлых лет	9018	-	-
	9019	-	-
	9020	-	-
	9021	-	-
	9022	-	-
	9023	-	-
	9024	-	-
Прочие доходы[2]	9025	7 253	-
Прочие расходы	100	(23 732)	(16)
Расходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	1001	(18 026)	-
Расходы от реализации незавершенного строительства	1002	-	-
Расходы от реализации непроизводственных основных фондов	1003	-	-
Расходы от реализации МПЗ	1004	-	-
Расходы от реализации НМА	1005	-	-
Расходы от продажи финансовых вложений	1006	-	-
Расходы от продажи прав требования	1007	-	-
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	1008	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	1009	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	10010	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	10011	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	10012	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	10013	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	10014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	100141	-	-
Резерва под обесценение активов	100142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной задолженности	100143	-	-
Прочих резервов	100144	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

1	2	3	4
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	020	(117 845)	(11 399)
Покупная электроэнергия	2001	(4 414)	-
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственн	2002	-	-
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2003	-	-
Амортизация	2004	(1 375)	-
Расходы по договорам аренды	2005	(3 166)	-
Расходы по договорам лизинга	2006	-	-
Расходы по страхованию имущества и ответственности	2007	(8)	-
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (в т.ч. ФОТ и налоги от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2008	-	-
Фонд оплаты труда и налоги (за исключением расходов на ФОТ при проведении ремонта и техобслуживания собственными силами)	2009	(27 482)	(269)
Налог на имущество	2010	(207)	-
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2011	-	-
Прочие налоги и пошлины	2012	(13)	(72)
Экологические расходы	213	-	-
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	214	(40 316)	-
Информационные, юридические и консультационные услуги	215	(373)	-
Расходы на рекламу, PR	216	(417)	-
Прочие	217	(40 074)	(11 058)
Валовая прибыль	029	3 603	511
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 603	511
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению, в том числе:	060	-	-
Проценты к получению, начисленные по депозитам	601	-	-
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	602	-	-
Проценты к получению, начисленные по выданным займам	603	-	-
Проценты к получению, начисленные по векселям	604	-	-
Прочие начисленные проценты к получению	605	-	-
Проценты к уплате, в том числе:	070	-	-
Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	701	-	-
Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	702	-	-
Проценты к уплате по векселям	703	-	-
Прочие начисленные проценты к уплате	704	-	-
Доходы от участия в других организациях, в том числе:	080	-	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	801	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	802	-	-
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	8021	-	-
Ассоциированных Обществ	8022	-	-
Прочих третьих лиц	8023	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	803	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

1	2	3	4
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	10015	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	10016	-	-
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	10017	-	-
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	10018	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	10019	-	-
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	10020	-	-
НДС по списанной кредиторской задолженности	10021	-	-
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	10022	-	-
Расходы на банковские услуги	10023	(373)	-
Расходы от валютных операций	10024	-	-
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч.на содержание мобилизационных резервов)	10025	-	-
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	10026	-	-
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	10027	-	-
Убытки прошлых лет	10028	(127)	-
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	10029	-	-
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	10030	(2 027)	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100301	(1 060)	-
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100302	(576)	-
Расходы на благотворительные цели	100303	(220)	-
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100304	-	-
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100305	(111)	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	100306	(60)	-
Прочие расходы на социальные мероприятия	100307	-	-
	10031	-	-
	10032	-	-
	10033	-	-
	10034	-	-
	10035	-	-
	10036	-	-
Прочие расходы	10037	(3 179)	(16)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	6 314	495
Отложенный налоговый актив	141	-	-
Отложенное налоговое обязательство	142	-	-
Текущий налог на прибыль	143	(2 643)	(119)
Иные аналогичные обязательные платежи	144	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(2 643)	(119)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	3 671	376

СПРАВОЧНО:

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 128	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	24,0000	
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Руководитель

Главный бухгалтер

ОТГАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ

Joint-Stock Auditing Firm
AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, ул. Новая Басманная, д. 20, а/я 150, тел./факс: (499) 265-2036, 265-2045, 265-2053. E-mail: auditinform@auditinform.ru
http://www.auditinform.ru. Телетайп 112495 СИНФОР

«18» февраля 2009 г.
№ 47/6-05

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

ОАО «Сулакский Гидрокаскад»

Аудитор

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

Место нахождения: 107078, г. Москва, улица Новая Басманная, дом 20

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, продлена Приказом Минфина № 109 от 14.02.2008г. до 04.03.2013 г.

Является членом Московской аудиторской Палаты.

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический каскад»

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, ул. М.Гаджиева, 10

Государственная регистрация: внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 02 ноября 2007 г. с присвоением ГРН 1070546001173

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Сулакский Гидрокаскад» за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сулакский Гидрокаскад» 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 «Сулакский Гидрокаскад». 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 Федеральными законами от 7.08.2001 г. №119-ФЗ, от 30.12.2008г. №307-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 соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сулакский Гидрокаскад», составленная за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года отражают достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово - хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, предусмотренных Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, приказом Министерства финансов РФ от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложение: Бухгалтерская отчетность на 38 листах.

«18» февраля 2009 г.
(дата завершения аудита)

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» — **Борисов Вячеслав Михайлович**

Руководитель аудиторской проверки — **Надгирнева Вера Николаевна**
(квалификационный аттестат в области общего аудита № К 005841, от 22 июня 2000 г., без ограничения срока действия)

Заключение ревизионной комиссии ОАО «Сулакский Гидроэнергетичекий Каскад» по итогам 2008года

г. Махачкала 23.04.2009

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 23.11.2007 № 1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии Лукашов А.В., членов ревизионной комиссии Козлова А.В., Гатаулина Д.В., Валягина В.В., Кулакова В.Е. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сулакский Гидроэнергетический Каскад» по итогам 2008 года.

Аудитор Общества ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ», избранный Общим собранием акционеров (Протокол № 265пр/2 от 1 декабря 2008г) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года (аудиторское заключение №47/6-05 от 18.02.2009). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «Сулакский Гидроэнергетический Каскад» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2008 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 121 448 тыс. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 117 845 тыс. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 3 603 тыс. рублей.

Прочие доходы превысили прочие расходы на 2 711 тыс. руб. и составили 26 443 тыс. рублей.

Прочие расходы за 2008 год составили 26 млн. рублей.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 3 671 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2008 года составила 825 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2008 года составила 4,2 млн. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.09 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,01, что выше рекомендуемого (0,0);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,01.
- коэффициента быстрой ликвидности – 0,23.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества на конец 2008 года составляет 1,55.

По состоянию на 01.01.2009 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 507 млн. руб. и составила 186 млн. руб.

По состоянию на 01.01.2009 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2008 года увеличилась на 89 млн. руб. и составила 120 млн. руб., в том числе: строительным организациям – 58 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам – 58 млн. руб. и т.д.

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

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Сулакский Гидроэнергетический Каскад» А.В. Лукашов

Приложение 4.
Состав Совета директоров ОАО "Сулакский ГидроКаскад" в 2007-2008 **корпоративном году**

Избран решением Правления ОАО «Сулакэнерго», протокол от 24 октября 2007 года, № 4.

Теребулин Сергей Сергеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	01.2007 – Н.В. BALP LIMITED Исполнительный директор 02.2007 – Н.В. BOGES LIMITED Исполнительный директор 06.2007 – Н.В. ОАО «РусГидро» Начальник Департамента корпоративных финансов 05.2006 – 06.2007 ОАО «УК ГидроОГК» Начальник Департамента корпоративных финансов 07.2005 – 05.2006 ОАО РАО «ЕЭС России» Заместитель начальника Департамента корпоративных финансов и бюджета Корпоративного центра 01.2005 – 07.2005 ОАО РАО «ЕЭС России» Заместитель начальника Департамента финансов и кредита Корпоративного центра 06.2004 – 01.2005 начальник отдела Департамента финансов и кредита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Подольский Сергей Павлович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008 – н.в. Заместитель управляющего директора дивизиона «Сибирь 2005 – 2008г. ОАО «ГидроОГК». Начальник дирекции организации строительства ГЭС 2000-2005г. ОАО «Зейская ГЭС». Заместитель генерального директора по внешним связям.
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Алиев Нурмагомед Алиевич	
Год рождения	1949
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	06.2008 - Н.В. ОАО «РусГидро» Директор Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС» (по совместительству) 11.2007 – Н.В. ОАО «Сулакский ГидроКаскад» Генеральный директор

	02.1998 – 01.2008 ОАО «Сулакэнерго» Генеральный директор
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Борисов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1981г.
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	12.2007 - Н.В. ОАО "РусГидро" Эксперт, Ведущий специалист Департамента корпоративного управления 04.2006 - 12.2007 ОАО "УК ГидроОГК" (специалист, эксперт Департамента корпоративного управления) 05.2004 - 07.2006 Аспирантура ННИ Проблем укрепления законности и правопорядка при Генеральной прокуратуре РФ, аспирант. 07.2003 - 05.2004 ООО "Стройконсалтинг+" Юрист 05.2002 - 06.2003 Коллегия адвокатов "Центральная" г. Москвы Помощник Адвоката
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Козлов Дмитрий Александрович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2008г.н.в. – ОАО «РусГидро». Заместитель начальника департамента стратегии и проектов развития, Заместитель начальника департамента инвестиционного планирования, Начальник Департамента инвестиционного проектирования и планирования 2004 – 2005гг. Минпромэнерго России. Советник 2003 -2004гг. ООО «Энергия – сервис». Заместитель генерального директора. 2002 – 2003г.г ООО «Технология корпоративного управления». Начальник отдела финансового консалтинга, Заместитель генерального директора. 2002 -02002гг. ОАО Инженерный центр ЕЭС». Главный специалист отдела финансового контроля и анализа.
Первое избрание в состав Совета директоров	24.10.2007г.

Приложение 5.
Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: ***Открытое акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад»***
Сокращенное фирменное наименование Общества: ***ОАО «Сулакский ГидроКаскад»***
Место нахождения: ***Российская Федерация***,
Почтовый адрес: *360027*, ***Республика Дагестан, г.Махачкала, пер.Автомобилистов***, *7а*
Банковские реквизиты: ***Р/сч. 40702810700000000363***
В ООО КБ «Чиркейэнергобанк», п. Шамилькала
К/с 30101810100000000737
БИК 048220737

Сведения о государственной регистрации Общества:
Дата государственной регистрации: *02* ***ноября*** *2007* ***года***
Основной государственный регистрационный номер: *1070546001173*
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Межрайонная инспекция ФНС №8 по Республике Дагестан.***

Индивидуальный номер налогоплательщика: *0516009712*

Контакты:
Тел. *51-51-95* факс *51-55-00*
Адрес страницы в сети Интернет: *www.sulak.ru*
Адрес электронной почты: *ofis@sulak-kaskad.ru*

Информация об аудиторе
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ»АУДИТИНФОРМ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО ААФ «АУДИТИНФОРМ»***
Вид деятельности:
Место нахождения: *129164,* ***Москва, ул. Ярославская, д.****4*
Почтовый адрес: ***г. Москва, ул. Новая Басманная, д.*** *20*
ИНН: *7717025530*
Лицензия № ***Е*** *003505* Дата выдачи: *4* ***марта*** *2003* ***года.*** Срок действия: ***до*** *4* ***марта*** *2013* ***года***.
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"***
Место нахождения: *107078,* ***г. Москва, Орликов пер., дом*** *3,* ***корп. "В"***
Почтовый адрес: *105082,* ***г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом*** *34,* ***стр.****8*
Тел: *(495) 221-13-33* Факс: *(495) 221-13-83*
Адрес электронной почты*: info@mcd.ru*
Лицензия:
Лицензия № *10-000-1-00255* Дата выдачи: *13* ***сентября*** *2002* ***года*** Срок действия: ***без ограничения срока действия***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг***

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Пресс-служба
Место нахождения: ***Республика Дагестан, г.Махачкала, пер.Автомобилистов*** *7а*
Номер телефона*: 51-51-95 (127)*
Адрес электронной почты: *sgk-pressa@sulak.ru*
Адрес страницы в сети Интернет: *www.sulak.ru*