

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Усть-СреднеканГЭСстрой"**



За 2010 год



РусГидро

Усть-СреднеканГЭСстрой

"УТВЕРЖДЕН"

решением Совета директоров
ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"
Протокол № ____ от _____ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"

решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"
Протокол № ____ от _____ 2011 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Усть-СреднеканГЭСстрой"
по результатам работы за 2010 год**

Генеральный директор ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"
" __ " _____ 2011 г.

/Б.Ю.Журавлёв/

Главный бухгалтер ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"
" __ " _____ 2011 г.

/Т.П.Шевелёва/

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	5
1.1. Общие сведения	5
1.2. Холдинг РусГидро	7
1.3. Стратегические цели	8
1.4. Управление рисками	8
1.5. Основные достижения в 2010 году	11
1.6. Приоритетные задачи	11
Раздел 2. Корпоративное управление	12
2.1. Работа органов управления и контроля	12
2.2. Уставной капитал	18
2.3. Структура акционерного капитала	18
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	18
2.5. Корпоративное управление	18
2.6. Участие в некоммерческих организациях	19
Раздел 3. Производство	19
3.1. Основные производственные показатели	19
Раздел 4. Экономика и финансы	22
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	22
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 г. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	23
4.3. Анализ эффективной и финансовой устойчивости Общества	26
4.4. Анализ дебиторской задолженности	31
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	32
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	34
Раздел 5. Инвестиции и инновации	36
5.1. Инвестиционная деятельность	36
5.2. Инновации	37
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2010 год	39
2. Заключение Аудитора	40
3. Заключение Ревизионной комиссии	41
4. Сделки Общества	42
5. Состав Совета директоров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2010 году	43
6. Справочная информация для акционеров	45
7. Структура Холдинга РусГидро	46

Обращение к акционерам ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Уважаемые акционеры!

Открытое акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2010 году достигло высоких производственных и финансовых показателей.

Начало 2010 года было очень сложным для коллектива ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в связи с уменьшением финансирования строительства основного объекта – Усть-Среднеканской ГЭС из средств Федерального бюджета с запланированных 2,8 млрд. руб. до 0,8 млрд. руб. Это вызвало социальную напряженность в коллективе и отток квалифицированных кадров. Однако, несмотря на это, благодаря слаженной и умелой работе менеджмента Общества, удалось оперативно среагировать на увеличение объемов в течение 2010 года, освоить дополнительно выделенные средства и выполнить все работы, предусмотренные календарным графиком. Выполнены все основные показатели, предусмотренные бизнес-планом.

За 2010 год выручка Общества составила 2 493,7 млн. руб. при запланированной 2 226,6 млн. руб., что на 267,1 млн. руб. выше плана и на 408,1 млн. руб. выше прошлого 2009 года. Чистая прибыль превысила плановые показатели и составила 150,4 млн. руб.

В течение 2010 года Обществом выплачено предварительных дивидендов на сумму 65 934 млн. руб.

Финансовое состояние Общества на конец отчетного периода можно оценить как устойчивое и стабильное: коэффициент финансовой независимости – 0,48, коэффициент срочной ликвидности – 0,65, коэффициент текущей ликвидности – 1,5, что отражает высокую ликвидность предприятия, то есть способность обеспечивать собственные обязательства.

В 2010 году удалось значительно продвинуться в решении остро стоящей перед Обществом проблемы на протяжении многих лет – изношенность строительной техники. За отчетный период было приобретено более 50 единиц новой современной строительной техники и оборудования на сумму 197,3 млн. руб. без НДС.

В течении отчетного года проведено 10 заседаний Совета директоров, на которых рассматривались вопросы приоритетных направлений деятельности Общества. Основное внимание уделялось вопросам создания механизмов управления деятельностью предприятия. Очень важным для деятельности Общества было решение вопроса об утверждении « Положения о корпоративном содействии и корпоративной поддержке в


улучшении жилищных условий работников ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Это позволит решить задачу сохранения и развития кадрового потенциала, снизить социальную напряженность в коллективе, повысить конкурентоспособность Общества на рынке трудовых ресурсов, увеличить возможности по приглашению квалифицированных специалистов из-за пределов Магаданской области, подтвердить статус Общества как социально ориентированной компании. В 2010 году Советом директоров принята вся необходимая нормативная база для устойчивого развития Общества.

Кроме Усть-Среднеканской ГЭС, Общество осуществляло строительство других объектов на территории Магаданской области, в том числе: терапевтический корпус Магаданской областной больницы, очистные сооружения в г.Магадан, мост через р.Омолон.


Несмотря на успехи в прошедшем году, в Обществе остается проблема по кадровому обеспечению в условиях снижения количества и качества трудовых ресурсов в Магаданской области. Сохраняется риск нестабильности и неравномерности финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС в условиях сезонного характера выполнения строительно-монтажных работ.

В дальнейшем, Обществом будет продолжен курс на развитие производственной базы с целью обеспечения конкурентного преимущества Общества в строительной отрасли Магаданской области. Как и в прошедшем году, деятельность будет направлена на безусловное выполнение графиков строительно-монтажных работ, увеличение рентабельности производства за счет эффективного использования имеющихся мощностей и оптимизации издержек, производство работ без травматизма, улучшение условий труда и отдыха работников Общества с целью повышения производительности труда.

Председатель Совета директоров
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»


В.И. Лусинин

Генеральный директор
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»


Б.Ю. Журавлёв

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. Общие сведения

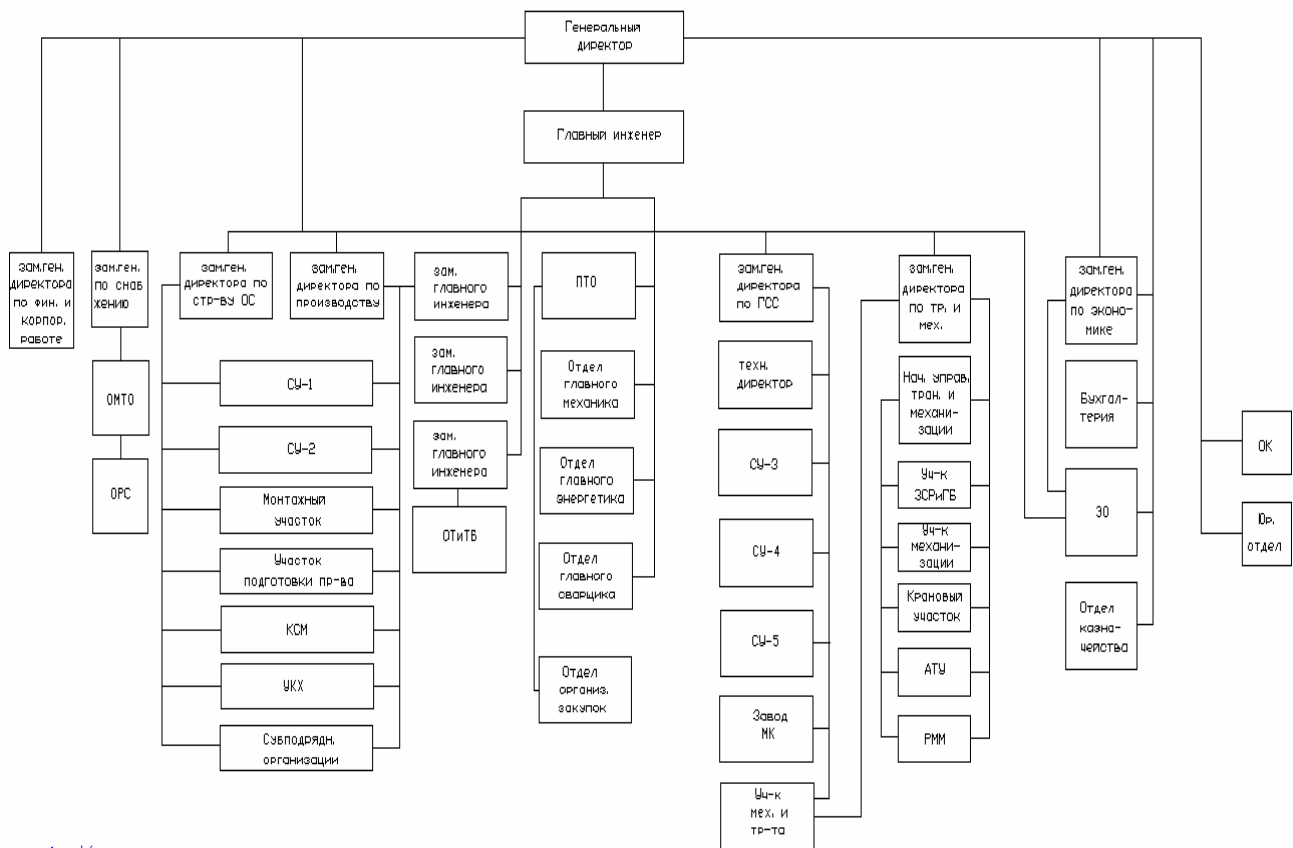
Открытое акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой» (ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») создано в 2007 году в процессе реформирования ОАО «Колымаэнерго» и сформировано из филиалов ОАО «Колымаэнерго» - Усть-СреднеканГЭСстрой и Механизированная колонна по строительству ЛЭПиП. Предприятие обладает большой базой строительной индустрии и высококвалифицированным строительным персоналом.

Государственная регистрация ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» состоялась 02.07.2007г. в г. Магадане (Свидетельство о государственной регистрации серия 49 № 000234587 выдано МРИ ФНС России № 1 по Магаданской области).

Основным видом деятельности общества является производство строительно-монтажных работ любой сложности. Общество является генеральным подрядчиком по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Кроме этого Общество осуществляет производство и реализацию строительных материалов.

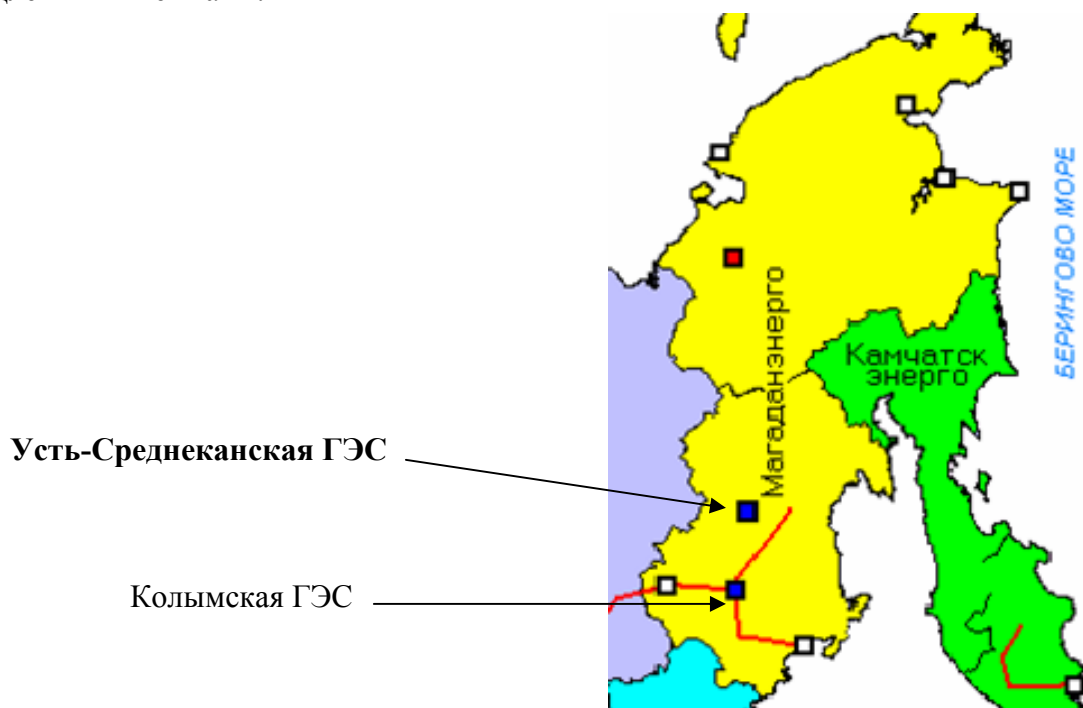
В производстве строительно-монтажных работ на территории Магаданской области ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» занимает более 65%.

Организационная структура Общества



→ X

Строительство Усть-Среднеканской ГЭС начато в 1991 году и, несмотря на сложное экономическое положение в регионе и электроэнергетике, строительство не прекращалось, хотя и велось медленными темпами.



Краткая характеристика основного объекта строительства

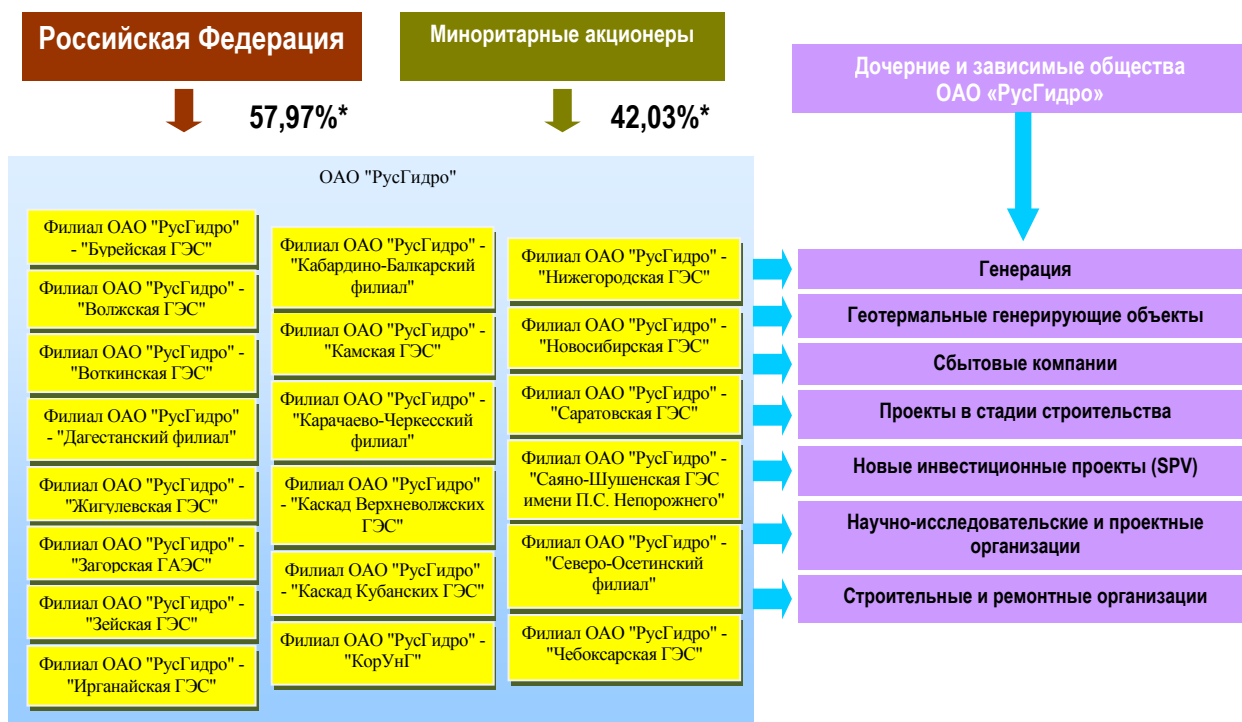
Строительство Усть-Среднеканской ГЭС начато в 1991 году и продолжается по сегодняшний день. Проектная мощность Усть-Среднеканской ГЭС – 142,5 МВт x 4 агрегата = 570 МВт. Расположена на территории Магаданской области, на расстоянии 1 677 км от устья реки. В объеме пускового комплекса планируется в 2012 году пустить в промышленную эксплуатацию гидроагрегаты № 1 и № 2.

В состав сооружений входят:

- земляная плотина с длиной напорного фронта 2 490м;
- водосбросная бетонная плотина с 10-ю глубинными водосбросами;
- станционная бетонная плотина с водоприемником для 4-х агрегатов ГЭС;
- здание ГЭС с 4-мя агрегатами;
- сопрягающий устой, раздельная стенка;
- здание ПТК..

Диапазон рабочих напоров 24,0–46,0 м, соответствующая пусковая отметка верхнего бьефа – 254,60 м. Емкость водохранилища при этой отметке составляет 0,414 км³. Наполнение водохранилища до НПУ 290,00 м намечается в зимний период (с октября по декабрь) 2018 года, что соответствует проектному режиму Усть-Среднеканского водохранилища. Емкость водохранилища при отметке 290,00 м составляет 5,436 км³.

1.2. Холдинг РусГидро



* По состоянию на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций ОАО «РусГидро» в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций. С учетом дополнительно размещенных акций ОАО «РусГидро» на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 58,10%.

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

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

Общество не имеет проблем основанных на региональных рисках, т.к. не имеет зависимости от финансирования из региональных бюджетов, и в свою очередь вносит значительный вклад в социально-экономическое развитие региона.

Рыночные риски

Невозможность прогнозирования рынка сбыта услуг Общества в долгосрочной перспективе. Данные риски могут минимизироваться заключением долгосрочных контрактов (3-5 и более лет) на выполнение работ по техническому обслуживанию, ремонту и техническому перевооружению.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В ходе своей хозяйственной деятельности Общество вынуждено использовать заемные денежные средства. Таким образом, изменение процентных ставок, а также возможность получения кредитных средств, могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества в будущем.

Риски изменения валютного курса

Ценовая политика Общества такова, что доходы и расходы не привязаны к курсу иностранных валют. В связи с этим зависимость финансового состояния Общества, ликвидности и результатов деятельности Общества в случае изменения валютного курса отсутствует.

Риск ликвидности

Все коэффициенты ликвидности Общества выше установленных нормативных значений, что позволяет характеризовать платежеспособность Общества как положительную.

Кредитные риски

Риск неисполнения Обществом своих обязательств в установленные сроки в полном объеме минимален.

Правовые риски

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с его деятельностью, описываются только для внутреннего рынка. В целом, это риски, характерные для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и частично могут рассматриваться как общегосударственные.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации, а также права в сфере лицензирования, не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение по ним правовых рисков.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства: как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для государств с более развитой фискальной системой.

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, является незначительной. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подтвержденные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

Финансовые риски

Существует возможность сокращения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС и других объектов, в строительстве которых принимает участие ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

В федеральном бюджете на 2010 год снижение финансирования по Усть-Среднеканской ГЭС составило 2 млрд.руб. (вместо 2800 млрд.руб., осталось 800 млрд.руб.)

- В связи с возможным снижением финансирования строительно-монтажных работ за счет федерального бюджета, Общество увеличило выпуск и реализацию строительных материалов для сторонних потребителей, и заключило новые долгосрочные контракты по строительству других объектов финансируемых без участия бюджетов.

Риски корпоративного управления

Общество не несет рисков корпоративного управления, т.к. акционером общества на 100% является ОАО «Колымаэнерго», и корпоративный риск минимален.

Экологические и социальные риски

Общество осуществляет работы связанные в том числе и с негативным воздействием на окружающую среду. Не смотря на принимаемые меры по минимизации воздействия деятельности Общества экологические риски в деятельности Общества присутствуют.

Социальные риски – это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, и связанное с этим снижение уровня профессиональной подготовки, что может оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

Конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные льготы и гарантии являются естественным и действенным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Производственные риски

Все основные производственные объекты имеют значительный износ. На сегодняшний день износ основных средств составляет более 85%.

Обществом осуществляется целый комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне, а именно: производятся в полном объеме ремонтные работы; реализуется программа технического перевооружения и реконструкции; внедряются современные методы диагностики, современные технологии управления производственными активами, включая необходимые информационные технологии; отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на конкурсной основе с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов.

1.5. Основные достижения в 2010 году

Основными достижениями общества в 2010 году явились:

- 1) перевыполнение первоначально запланированной программы строительно-монтажных работ по Усть-Среднеканской ГЭС и другим строительным объектам Общества.
- 2) получение чистой прибыли в размере 150,4 млн. руб. при плановых показателях 113,2 млн.руб.
- 3) полный перевод автобазы из п.Синегорье в п.Уптар и п.Среднекан.
- 4) заключение нескольких долгосрочных контрактов с предприятиями ОАО «Полиметалл».

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

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 года (Протокол № 49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 года № 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 орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

В соответствии с Уставом Общества функцию Общего Собрания Акционеров выполняет Совет Директоров ОАО «Колымаэнерго».

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 2010 года состоялось 2 Общих собраний акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 04.06.2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества 10.12.2010г. было принято решение о выплате дивидендов по итогам 9 месяцев 2010 года.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Усть-СреднеканГЭСстрой», утвержденным годовым Общим собранием акционеров, Протокол от 10 июня 2008 года

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний. Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ. Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества;
- Положение о корпоративном содействии и корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников Общества;
- Положение об организации страховой защиты Общества;
- Программа страховой защиты Общества на 2010 год, на 2011 год;
- Методические указания по расчету и оценке КПЭ по инвестиционной деятельности на 2010 год;
- Реестр непрофильных активов Общества;
- Условия участия Общества в СРО НП «ЭнергоСтрой Альянс»;
- КПЭ на 2010 год.

Кроме того, в 2010 году на заседаниях Совета директоров была одобрена 1 сделка (Протокол № 2 от 07.04.2010 г.) (**Приложение №4**).

Состав совета директоров на 2010-2011 годы

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, Протокол № 9 от 04 июня 2010 года:

Лусинин Владимир Леонидович- Председатель Совета директоров	
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. – 2008г. ОАО «ФСК ЕЭС» Заместитель руководителя Центра управления МРСК –руководитель проекта развития электроэнергетики Чеченской Республики 2008г.-2009г. ОАО «Ленэнерго» Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству 2010г. –настоящее время- заместитель генерального директора ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента ресурсного обеспечения «УК ГидроОГК».
Первое избрание в состав Совета директоров	04.06.2010 г.

Борисов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 - 2007г.г. – эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - настоящее время – ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008г.

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2009 ОАО «ОГК-1» Член Правления, Финансовый директор, Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам. 2009-2010 ООО «ОГК-1 Финанс» Генеральный директор по совместительству 2009-2010 ОАО «Интер РАО ЕЭС» Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ , ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1», ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 - наст. время Директор по экономике ОАО «Русгидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	04.06.2010 г.

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г.-2009г. ОАО «ОГК-1» Заместитель начальника департамента – начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, Заместитель генерального директора – директор по закупкам, Директор по закупкам 2009г. –2010г. ОАО «Интер РАОЕЭС» Заместитель руководителя блока закупок. 2010 г. –наст. время Директор по закупкам ОАО «Русгидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	04.06.2010 г.

Журавлев Борис Юрьевич	
Год рождения	1961
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. – 2007 г.г. Заместитель мэра города Магадана; 2007- по настоящее время – Генеральный директор ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»
Первое избрание в состав Совета директоров	04.06.2010г.

Годовым общим собранием акционеров, Протокол № 9 от 04.06.2010г. был установлен порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров Общества, в соответствии с которым в 2010 году за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Председателю Совета директоров данное вознаграждение выплачивается в увеличенном на 30 % размере.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2010 году составила 129,2 тыс. руб.

Единоличный исполнительный орган

Приказом по ОАО «Колымаэнерго» № 398 от 22.06.2007г. генеральным директором ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» назначен Журавлев Борис Юрьевич.

Год рождения	1961
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и	2006 - 2007г.г. – Заместитель мэра города Магадана;

других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2007г. - по настоящее время – Генеральный директор ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».
---	--

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 «Усть-СреднеканГЭСстрой» 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 в 2010 году составила: 1 106,0 тыс.руб.

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 «Усть-СреднеканГЭСстрой», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, Протокол № 9 от 19 июня 2009г.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров, Протокол № 9 от 04.06.2010г.:

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет в настоящее время в хронологическом порядке	2006 - 2007г.г. – Главный эксперт Департамента имущества и бизнес процессов ОАО «УК ГидроОГК» 2007г. - настоящее время – Ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО « РусГидро»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Карцев Дмитрий Алексеевич	
Год рождения	1975

Образование	высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 г. - 07.2008 г. Ведущий эксперт Отдела организации и проведения аудита Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России». с 07.2008 г. - по настоящее время Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «РусГидро».
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
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 - 2008г.г. – Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - настоящее время – Заместитель начальника Департамента управления капиталом ОАО РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Мельников Алексей Александрович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007г.г.- заместитель генерального директора по правовым вопросам ЗАО «Сибирская независимая металлургическая компания» 2007-настоящее время Главный эксперт. Департамента управления капиталом. ОАО «РусГидро»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Сафонов Евгений Петрович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2005-2010 г.г., ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», производство и реализация электроэнергии, Департамент внутреннего аудита, главный эксперт 2010г. - настоящее время: ОАО «РусГидро», производство и реализация электроэнергии, Департамент

	внутреннего аудита, главный эксперт.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Годовым общим собранием акционеров, Протокол № 9 от 04.06.2010г. был установлен порядок выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества, в соответствии с которым в 2010 году за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии). Председателю Ревизионной комиссии Общества данное вознаграждение выплачивается в увеличенном на 30 % размере.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010г. уставный капитал ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» составляет 297 546 814 руб.

Таблица 2.2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	297 546 814 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1руб.
Общая номинальная стоимость	297 546 814 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
Открытое акционерное общество "Кольмаэнерго"	100%	100%

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Акции ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» не обращаются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

У ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в некоммерческих организациях

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» не участвует в некоммерческих организациях.

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

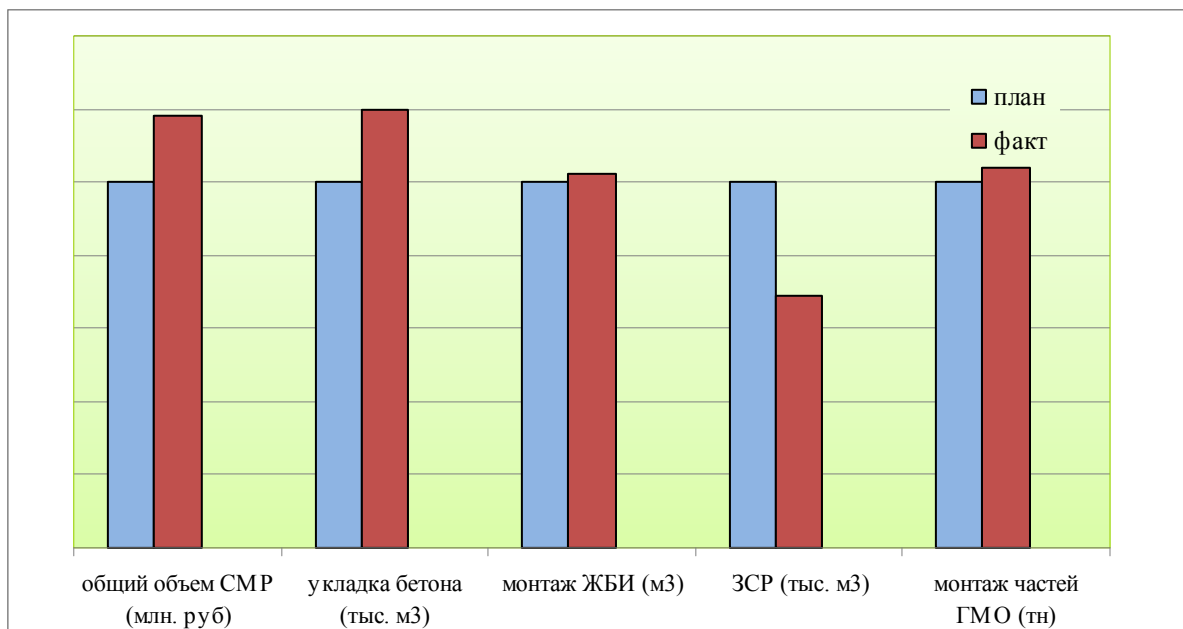
3.1. Основные производственные показатели

Основные показатели выполнения программы СМР по Усть-Среднеканской ГЭС и по другим объектам строительства приведены в таблице.

Таблица 3.1.1. Основные показатели выполнения программы СМР за 2010 год.

Показатели	Ед.изм.	План	Факт
I. Общий объем СМР по Усть-Среднеканской ГЭС (с НДС)	млн.руб.	2 277,4	2 443,6
Укладка монолитного бетона	тыс.м ³	52	56,4
Монтаж сборного ЖБИ	м ³	400	484,2
Монтаж металлоконструкций закладных частей ГМО	тн	600	614,5
Монтаж гидротурбинного оборудования	тн	630	660,2
Монтаж опор линии ВЛ - 220/110 кВт	шт	20	24
Проходка дренажного и подходного туннеля	м.п.	60	60,3
Земельно-скальные работы, в т.ч.	тыс.м ³	160	163,3
- выемка	тыс.м ³	70	71,6
- насыпь	тыс.м ³	90	91,7
II. Прочие объекты (с НДС)	млн.руб.	132	272

Соотношение плана и факта выполненных работ представлено в диаграмме:



В 2010 году ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» выполнял строительные-монтажные и земляные работы согласно утвержденного Заказчиком Календарного графика. Общий объем СМР за 2010 год составил 2 070 млн. рублей при плане 1 370 млн. рублей. В бетонные сооружения Усть-Среднеканской ГЭС было уложено 56,4 тыс.м³ монолитного бетона, смонтировано на водосбросной и станционной плотине и здании ГЭС 484,2 м³ сборного железобетона. Собственными силами и силами субподрядных организаций смонтировано 614,5 тонн металлоконструкций и закладных частей ГМО. Силами субподрядных организаций смонтировано 955,6 тонн гидросилового и гидроэнергетического оборудования.

По зданию ГЭС смонтировано 4 ремонтных затвора, по водосбросной плотине 3 ремонтных затвора нижнего бьефа.

В 2010 году продолжались работы по монтажу металлоконструкций зданий производственно-технологических корпусов блоков № 1,2 - смонтировано 485 тонн. Выполнены монолитные перекрытия по всем этажам блока № 1. Также продолжались работы по проходке подходного и дренажного туннелей. Общая длина пройденного участка за отчетный период составила 60,3 метров. Были продолжены работы по строительству ВЛ-220/110кВ «п/ст Оротукан–Стройбаза». Всего было смонтировано 24 шт. металлических опор. Работы продолжаются в соответствии с графиком.

Земельно-кальные работы выполнялись в следующих объемах по тематике:

- разработка карьеров № 23, 18, 31 (скала), №14 (песок), строительные расчистки - общий объем выемки 71,6 тыс. м³;

- отсыпка складов временного хранения скальных, суглинистых и гравийно-песчаных грунтов - 91,7 тыс. м³.



Кроме основного объекта строительства ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» выполняло работы по строительству и ремонту крупных социально значимых объектов Магаданской области :

- строительство Терапевтического корпуса Магаданской областной больницы в г.Магадане - выполнено СМР на сумму 49,6 млн.руб. (с НДС);
- строительство Очистных сооружений биологической очистки сточных вод в г.Магадане – 63,4 млн.руб. (с НДС);
- строительство мостового перехода через р.Омолон в районе ЗИФ ГОКа «Кубака» – 15,4 млн.руб. (с НДС);
- расширение ЗИФ ГОКа «Кубака» на участках цианидного выщелачивания и противоточной деконтации – 10,6 млн.руб.(с НДС);
- реконструкция кровли машзала ОВД с заменой сгораемого утеплителя, кровли здания РЭУ АРМ АТП Аркагалинской ГРЭС – 24,6 млн.руб.(с НДС);
- реконструкция перехода ВЛ-220 кВ «КГЭС – п.Оротукан» через р.Дебин – 2,6 млн.руб.(с НДС).

Приняли участие в производстве строительно-монтажных работ по восстановлению Берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС – 105,1 млн.руб. (с НДС).

РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 4.1.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации (тыс.руб.)	2 551 422	2 085 613	2 493 705	119,6
	в т.ч.: - на объектах ОАО «РусГидро»	2 176 606	1 640 882	2 181 945	133,0
	-на внешнем рынке	374 816	444 731	311 760	70,1
2.	Себестоимость (тыс.руб.)	2 168 135	1 979 035	2 291 695	115,8
3.	Прибыль от продаж (тыс.руб.)	383 287	106 578	202 010	189,5
4.	Прочие доходы (тыс.руб.)	13 138	14 205	11 382	80,1
5.	Прочие расходы (тыс.руб.)	47 029	25 110	45 413	180,8
6.	Прибыль до налогообложения (тыс.руб.)	349 396	95 673	167 979	175
7.	Текущий налог на прибыль (тыс.руб.)	89 614	1 865	13 689	733
8.	Чистая прибыль (тыс.руб.)	260 793	93 854	150 431	160,3

Фактический объем реализованной продукции по ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» на отчетную дату составил 2 493 705 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции составила 2 291 695 тыс. руб.

Прочие доходы за 2010 год составили – 11 382 тыс. руб., что меньше чем в 2009 году на 2 823 тыс. руб. Уменьшение прочих доходов произошло за счет уменьшения доходов, полученных от сдачи в аренду основных средств на 2 327 тыс. руб, от реализации основных средств и МПЗ на 831 тыс. руб., от списания основных средств на 631 тыс.руб. и уменьшения суммы процентов к получению на 567 тыс.руб.

Прочие расходы составили – 45 413 тыс. рублей, что больше чем в 2009 году на 20 303 тыс.руб. Значительную сумму прочих расходов составляют расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий работников в сумме 18 000 тыс. руб., сумма регистрационного сбора в особую экономическую зону (ЭОЗ) - 13 182 тыс. руб., убытки прошлых лет в сумме 3 718 тыс.руб., затраты социального характера – 2 589 тыс. руб., расходы от списания основных средств - 1 764 тыс.руб., расходы от реализации основных средств и МПЗ – 1 355 тыс. руб., оплата услуг банков – 1 332 тыс.руб. и прочие.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 150 431 тыс. рублей, при запланированной чистой прибыли за 2010 год – 113 240 тыс.руб. Проводимые мероприятия по оптимизации издержек, экономии средств и выявленные резервы привели к увеличению прибыли по сравнению с планом.

В 2010 году по итогам третьего квартала начислены и выплачены дивиденды в сумме 65 934 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 г. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 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.

Таблица 4.2.1. Аналитический баланс

Аналитический баланс ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	312 726	479 152	166 426	53,2
Вложения во внеоборотные активы				
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы	2 769	567	-2 202	-79
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I:	315 495	479 719	164 224	52
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	508 060	476 404	-31 656	-6
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	100 082	230 762	130 680	130
Краткосрочные финансовые вложения	70 000		-70 000	-100
Денежные средства	10 333	135 587	125 254	1 212

Прочие оборотные активы				
<i>ИТОГО по разделу II:</i>	688 475	842 753	154 278	22,4
БАЛАНС	1 003 970	1 322 472	318 502	31,7
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	297 547	297 547		
Добавочный капитал	3 466	3 466		
Резервный капитал	13 040	14 877	1 837	14
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	226 570	232 872	6 302	2,8
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного год	8 139	84 497	76 358	938
<i>Итого по разделу III:</i>	548 762	633 259	84 497	15,4
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства	1 465	4 443	2 978	203
Прочие долгосрочные обязательства	184 210	122 807	-61 403	-33,3
<i>ИТОГО по разделу IV:</i>	185 675	127 250	-58 425	-31
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	269 533	561 963	292 430	108,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
<i>ИТОГО по разделу V:</i>	269 533	561 963	292 430	108,5
БАЛАНС	1 003 970	1 322 472	318 502	31,7

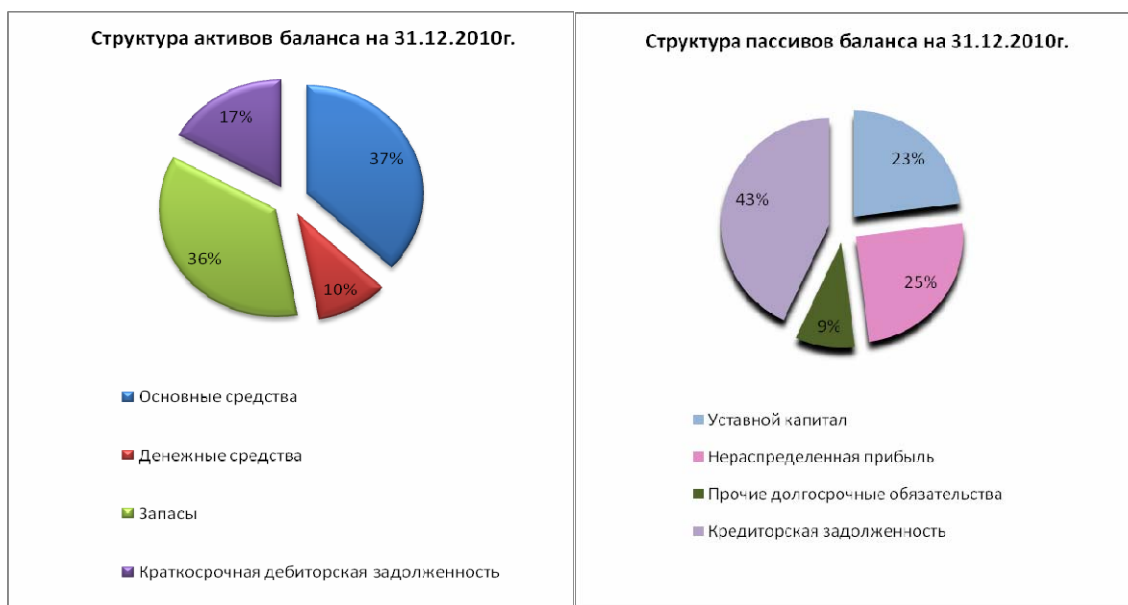
За отчетный период в активе баланса наблюдается значительный рост по следующим статьям баланса: «Основные средства» - на 166 426 тыс. руб., что связано с обновлением основных средств (приобретение нового оборудования и строительной техники) для выполнения поставленных задач по строительству Усть-Среднеканской ГЭС, «Дебиторская задолженность» - на 130 680 тыс.руб., рост которой говорит о расширении деятельности и росте числа платёжеспособных покупателей.

Валюта баланса увеличилась на 318 502 тыс.руб. и связано это с тем, что заказчик ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» рассчиталась за выполненные строительные-монтажные работы в последних числах года.

В пассиве баланса наблюдается значительный рост по статье «Кредиторская краткосрочная задолженность» - на 292 430 тыс. руб., которая образовалась за счет увеличения задолженности перед «Потавщиками и подрядчиками» - на 36 690 тыс. руб., полученного аванса от заказчика ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 226 070 тыс. руб. и за счет увеличения «задолженности по оплате налогов и сборов» на сумму 15 674 тыс. руб. По статье «Прочие долгосрочные обязательства» произошло уменьшение на 61 403 тыс. руб., погашение которых будет произведено согласно договоров с ОАО «Колымаэнерго» до 2014 года.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед ОАО «Колымаэнерго» за поставленные материалы – 63 004 тыс. руб., ООО «Инвестпром» за строительные материалы – 40 903 тыс. руб., ООО «Колымагидротехработы» за выполненные строительные материалы – 23 626 тыс. руб., ООО «НМУ Гидромонтаж» за выполненные строительные материалы – 13 464 тыс. руб., ООО «Колыма-Строй» за выполненные строительные материалы – 12 329 тыс. руб.

За 2010 год структура баланса Общества изменилась. Доля собственных средств общества уменьшилась за истекший год на 6,7 %. и составила 48 %. Большая часть финансовых ресурсов вложена в оборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 4,9 % и составила 64 % общей суммы хозяйственных средств.



В структуре активов баланса наибольший удельный вес занимают «Основные средства» – 37 %, что связано с приобретением новой строительной техники и оборудования в 2010 году.

Доля собственного и заемного капитала Общества составляет 48 % и 52 %, доля краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 43 % и 9 %. Доля заемного капитала за отчетный период увеличилась на 6,7 % в связи с увеличением краткосрочных заемных средств на 16,2 % из-за получения аванса от заказчика ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 226 070 тыс.руб. за выполнение строительные работы первого квартала 2011 года. А в первом квартале 2011 года доля заемного капитала значительно снизится.

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».

Таблица 4.2.2. Расчет стоимости чистых активов ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой ", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2009г.	31.12.2010г.
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	312 726	479 152
3. Незавершенное строительство		
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	70 000	
6. Прочие внеоборотные активы		
7. Запасы	508 060	476 404
8. НДС по приобретенным ценностям		
9. Дебиторская задолженность	100 082	230 762
10. Денежные средства	10 333	135 587
11. Прочие оборотные активы	2 769	567
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	1 003 970	1 322 472
ПАССИВЫ		
13. Отложенные налоговые обязательства	1 465	4 443
14. Прочие долгосрочные обязательства	184 210	122 807
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		
16. Кредиторская задолженность	269 533	561 963
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)	455 208	689 213
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	548 762	633 259

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 633 259 тыс.руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 15,4 %, что в сумме - на 84 497 тыс.руб. Это положительная тенденция для экономики Общества.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности Общества являются Чистая прибыль, денежный поток от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале (FFO), EBIT и EBITDA. Чистая прибыль на отчетную дату составляет 150 431 тыс.руб., FFO составляет 214 021 тыс.руб., прибыль до налогообложения (EBIT) составляет 202 010 тыс.руб., показатель EBITDA - 230 304 тыс.руб. 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 (ЕВITDA, ЕВIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Таблица 4.3.1. Финансовые показатели

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	260 793	93 854	150 431	160
ЕВIT	383 287	106 578	202 010	189,5
ЕВITDA	401 061	126 777	230 304	181
FFO	312 458	37 183	214 021	575

Показатели эффективности

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

Таблица 4.3.2. Показатели эффективности

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	10,22	4,5	6,03	134
Норма ЕВIT, %	15,02	5,11	8,1	158,5
Норма ЕВITDA, %	15,72	6,07	9,24	152,2
Норма FFO	-1,14	-0,46	-1,58	343,5

Норма чистой прибыли (рентабельность продаж) является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества 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, его ещё называют рентабельностью продаж. Норма чистой прибыли измеряется в процентах и определяется как отношение чистой прибыли к выручке за отчетный период. Так по итогам 2010 года с каждого затраченного рубля на производство и реализацию продукции было получено 6,03 копеек прибыли.

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

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

Норма FFO (покрытие чистого долга) отражает возможности Общества по обслуживанию долга и его погашению, исходя из условия непрерывности и эффективности деятельности, и определяется как отношение денежного потока от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале к чистому долгу в отчетном периоде. Данный показатель по итогам 2010 года имеет значение с отрицательным знаком, т.к. у Общества отсутствуют долгосрочные и краткосрочные заёмные средства.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 4.3.3. Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	30,82	22,81	15,1	66,2
Оборачиваемость дебиторской задолженности	11,68	15,78	23,9	151,5
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	8,87	7,48	5,99	80,1
Оборачиваемость кредиторской задолженности	40,59	48,13	60,1	124,9

В 2010 году наблюдается снижение ***коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности*** на 7,7 оборотов и свидетельствует об увеличении объёма реализации услуг в кредит. ***Оборачиваемость дебиторской задолженности***, соответственно, увеличилась на 8 дней и показывает, что в среднем в 2010 году требовалось 24 дня для получения платежей по дебиторской задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности уменьшился на 1,49 оборота и свидетельствует об увеличении кредита, предоставленного Обществу в 2010 году. ***Оборачиваемость кредиторской задолженности***, соответственно, увеличилась на 12 дней и показывает, что в среднем в 2010 году требовалось 60 дней для проведения платежей по кредиторской задолженности.

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.

Таблица 4.3.4. Показатели ликвидности

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент срочной ликвидности	1,23	0,67	0,65	97
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,95	0,30	0,24	80
Коэффициент Бивера	2,73	2,55	1,50	58,8

Коэффициент срочной ликвидности показывает, какая часть текущих обязательств может быть погашена не только за счёт наличности, но и за счёт ожидаемых поступлений и демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент значения 0,85, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Коэффициент срочной ликвидности баланса по итогам 2010 года равен 0,65, что ниже аналогичного показателя 2009 года на 3 % и говорит о том, что на 1 рубль краткосрочных обязательств приходится 0,65 рубля имеющихся у Общества дебиторской задолженности, денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткий критерий платёжеспособности Общества, который показывает, какая часть краткосрочных долговых обязательств может быть погашена немедленно за счёт наиболее ликвидных активов (денежные средства и их эквиваленты в виде ценных бумаг и депозитов). Желательное значение – больше 0,2. Коэффициент абсолютной ликвидности Общества на конец 2010 года равен 0,24, что на 20 % ниже показателя 2009 года и указывает на возможности за счёт имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений одновременно рассчитаться по краткосрочным обязательствам.

Коэффициент Бивера (коэффициент текущей ликвидности) характеризует обеспеченность Общества оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств и определяется как отношение ликвидных активов к текущим обязательствам по операционной деятельности. Коэффициент Бивера показывает, сколько раз Общество может удовлетворить требования кредиторов при обращении в деньги всех имеющихся активов. Желательное значение – 1,5. Данный коэффициент по итогам деятельности Общества в 2010 году уменьшился по сравнению с 2009 годом на 41,2 % за счёт увеличения оборотных средств на 154 278 тыс. руб. и увеличения краткосрочных обязательств

на 292 430 тыс.руб., но достиг желательного значения - 1,5, это говорит о том, что у Общества более чем достаточно текущих активов для погашения краткосрочных долговых обязательств.

Показатели структуры капитала

Таблица 4.3.5. Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,50	0,55	0,48	87,3
Соотношение заемного и собственного капитала	0,99	0,83	1,08	130

Ключевым показателем структуры капитала и критерием финансовой устойчивости Общества является **коэффициент автономии**, характеризующий степень зависимости от внешних займов и показывает долю активов, которые обеспечиваются собственными средствами. По итогам 2010 года на 1 рубль суммарных активов Общества приходится 48 копеек собственного капитала. Данный показатель по сравнению с 2009 годом уменьшился, и не достиг желаемого значения – больше 0,5 в связи с увеличением краткосрочных долговых обязательств по причине получения авансов за выполнение СМР в 1 квартале 2011 года.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств (плечё финансового рычага) даёт наиболее общую оценку финансовой устойчивости Общества, определяет структуру инвестированного капитала, показывает степень зависимости от заёмных средств и повышается с ростом задолженности. По итогам 2010 года коэффициент соотношения заемных и собственных средств по сравнению с предыдущим периодом увеличился и составил 1,08, что соответствует рамкам желаемого значения – от 0,5 до 1,5, и говорит о увеличении зависимости Общества от заёмных средств. То есть на 1 рубль вложенных собственных средств Общество стало привлекать на 0,16 руб. больше заёмных средств. Причина заключается в получении аванса от ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на выполнение СМР.

Показатели доходности капитала

Таблица 4.3.6. Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	24,30	9,3	11,0	118,3
ROE, %	87,12	17,60	49,97	283,9

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

ROA (рентабельность активов) демонстрирует, сколько прибыли получено с каждого вложенного в активы рубля независимо от источника (собственные или заёмные). По итогам 2010 года была получена прибыль, при этом на 1 рубль, вложенный в имущество, было получено 11,0 копеек прибыли.

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и указывает на величину прибыли, получаемой с каждого рубля собственного капитала. По итогам 2010 года данный показатель увеличился по сравнению с предыдущим годом на 32,37 процента и составляет 49,97 копеек прибыли с 1 рубля собственного капитала.

В соответствии с Методикой оценки финансового состояния, ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» присваивается рейтинг «В» - удовлетворительное финансовое положение.

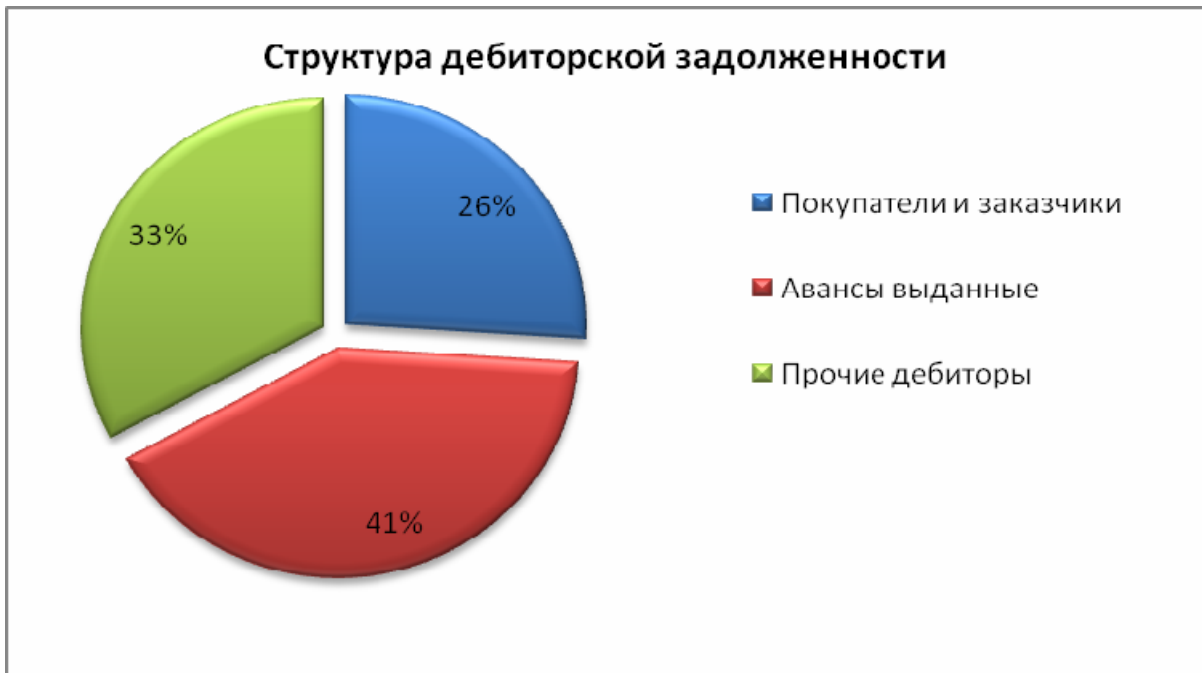
4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 4.4.1. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. 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) том числе:	82 794	100 082	230 762	230,5
2.1.	покупатели и заказчики	53 650	39 630	58 744	148,2
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставный капитал				
2.5.	авансы выданные	18 792	34 003	95 479	280,8
2.6.	прочие дебиторы	10 352	26 449	76 539	289,4

По состоянию на 31.12.2010г. вся дебиторская задолженность сложилась из дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, и составила 230 762 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 130 680 тыс. руб., в основном за счет расширения рынка сбыта товаров, работ и услуг. Основную долю в структуре дебиторской задолженности занимают авансы выданные – 41% , прочие дебиторы – 33% , дебиторская задолженность по покупателям и заказчикам – 26 %



4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 4.5.1. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (6/5) %
1.	Займы и кредиты				
2.	Кредиторская задолженность	287 592	269 533	561 963	208
2.1.	поставщики и подрядчики,	175 010	227 576	264 266	116
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	44 622			
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	8 670	3 878	67	-1,7
2.6.	по налогам и сборам	47 969	36 987	52 661	142,4
2.7.	авансы полученные	9 754	16	226 083	1 413
2.8.	прочие кредиторы	1 567	1 076	18 886	1 755

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (6/5) %
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 076			
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2010 г. кредиторская задолженность составила 561 963 тыс.руб., вся её сумма сложилась из краткосрочной кредиторской задолженности.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 292 430 тыс.руб., в основном за счет полученных авансов за выполненные работы – на 226 067 тыс.руб. Основную долю в структуре кредиторской задолженности занимает кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками – 47 % и авансы полученные – 40 %.



Разрыв между дебиторской и краткосрочной кредиторской задолженностью составил 331 201 тыс.руб., что на 161 750 тыс.руб. больше показателя 2009 года. Увеличение разрыва между дебиторской и кредиторской задолженностью, сложившееся из-за получения авансов от заказчика ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за выполнение работ в 1 квартале 2011 года в сумме 226 067 тыс.руб. хотя и отрицательно характеризует деловую активность Общества, но носит временный характер.

Структура дебиторской и кредиторской задолженностей за 2009-2010г.г.



4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика Общества утверждена протоколом Совета директоров № 8 от 31.10.2008г., которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов и частью, остающейся в распоряжении Общества. Положением о дивидендной политике Общества определены следующие принципы дивидендной политики:

1. Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующихся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики.
2. Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных критериев.
3. Соблюдение интересов акционеров Общества.
4. Поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества.
5. Повышение инвестиционной привлекательности Общества.
6. Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат.
7. Принцип прозрачности всех процедур настоящего Положения для акционеров и менеджеров Общества.

Таблица 4.6.1. Размер выплаченных ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» дивидендов, тыс. руб.

Дивиденды	2008г.	2009г.	2010г.
Всего, в том числе:	21 183	85 715	65 934
на обыкновенные акции	21 183	85 715	65 934
на привилегированные акции	-	-	-

В 2010 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	1 полугодие 2010 года	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов:	0	0
Размер объявленных дивидендов в расчет на одну акцию	0	0
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 30 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	0	0
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме		

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	3 квартал 2010 года	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов	65 934	0
Размер объявленных дивидендов в расчет на одну акцию	65 934	
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 30 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	65 934	0
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме		

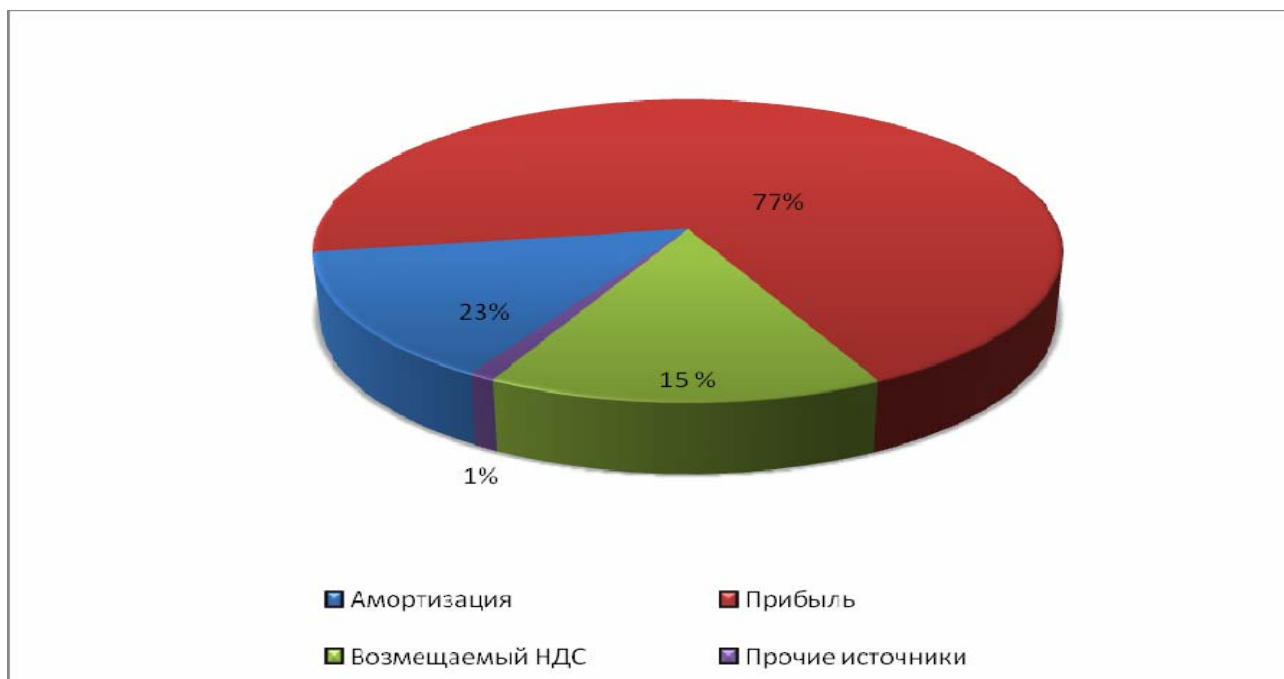
РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционной программой Общества было предусмотрено освоение инвестированных средств на сумму 195,7 млн. руб. без НДС, в том числе 168,4 млн. руб. - за счет прибыли, 26,2 млн. руб. - за счет амортизации, 1,1 млн. руб. - прочие источники (реализация основных средств). Фактически за 2010 год освоено инвестиций на общую сумму 197,3 млн. руб. Были введены следующие объекты основных средств стоимостью более 1 млн. руб.:

- бульдозеры катерпиллер – 2 шт. – 27 322 тыс. руб.
- автобетононасос – 1 шт. – 16 293 тыс. руб.
- автобетоносмеситель 5 шт. - 9 866 тыс. руб.
- автомашины грузовые с манипулятором - 2 шт. - 6 669 тыс. руб.
- автокран КС-6478 (г/п - 50 тн) - 1 шт. - 8 829 тыс. руб.
- автотопливозаправщик - 2 шт. - 3 787 тыс. руб.
- самосвал МАН - 4 шт. - 17 153 тыс. руб.
- автофургон КАМАЗ - 1 шт. - 1 713 тыс. руб.
- дизельная э/станция - 2 шт. - 1 011 тыс. руб.
- бульдозер Шантуй - 2 шт. - 6 229 тыс. руб.
- вагоны жилые, прорабские (передвижные) - 12 шт. - 4 596 тыс. руб.
- вездеход ГАЗ-34039 - 1шт. - 2 610 тыс. руб.
- кран БК-1000 - 1 шт. - 30 897 тыс. руб.
- компрессорные станции НВ-10Э - 3 шт. - 1 487 тыс. руб.
- погрузчик колесный Камацу - 1 шт. - 2 627 тыс. руб.
- погрузчик LW-500 - 1 шт. - 2 288 тыс. руб.
- система контроля топлива «Автограф» - 1 шт. - 2 269 тыс. руб.
- экскаватор Комацу РС-350 - 2шт. - 28 184 тыс. руб.
- экскаватор-погрузчик Комацу - 2 шт. - 4 933 тыс. руб.
- автовышка – 1шт. – 4 067 тыс. руб.
- а/машина легковая УАЗ – 1шт. - 703 тыс. руб.
- электроды тэновые - 19 шт. – 1 424 тыс. руб.

Структура источников финансирования инвестиций за 2010 год



Профинансировано в 2010 году: покупка основных средств на сумму 205 306 тыс. руб. при плане 203 860 тыс. руб.

Значительные инвестиции, проведенные Обществом в 2010 году позволили значительно увеличить объемы выполняемых СМР в 2010 году по сравнению с 2009 годом. Так же Обществу благодаря наличию новой высокопроизводительной техники удалось получить новые объемы СМР на объектах, не относящихся к заказчикам ОАО «РусГидро».

Не смотря на значительную модернизацию основных средств в 2010 году перед Обществом на 2011 год стоит задача дальнейшего обновления парка строительной техники и внедрение новых технологий.

В ходе осуществления инвестиций Общество в очередной раз столкнулось с проблемой значительной отдаленности предприятия от производителей строительной техники и невозможностью в течение короткого периода времени поставить строительную технику в Магаданскую область.

5.2. Инновации

Инновационные процессы, планируемые и проводимые Обществом в 2010 году, направлялись для решения нескольких проблем.

Прежде всего это техническое перевооружение строительной техники, работающей на строительстве станции, применение новых технологий при производстве бетонных работ на строительной площадке и для этих целей Обществом были приобретены современные бетоноукладочные машины, позволившие сократить трудозатраты при выполнении работ по бетонированию водоводов здания ГЭС, тонкостенных конструкций и максимально

использовать крановое оборудование на монтажных операциях. Разработана и уже применяется индивидуальная металлическая опалубка при производстве бетонных работ на водобойном колодце, позволившая увеличить темпы бетонирования в 1,3 раза. Так же при производстве работ на очистных сооружениях в г.Магадане Обществом в порядке эксперимента применялась опалубка фирмы «ПЭРИ». Темпы работ при использовании новой опалубки выросли более чем в 1,4 раза.

Для увеличения выпуска на комбинате строительных материалов сборных железобетонных изделий, используемых для нужд Усть-Среднеканской ГЭС и для продажи сторонним заказчикам, закуплены современные материалы (специальные добавки) по ускорению набора прочности изделия при пропаривании.

Окончательный перевод автобазы из п.Синегорье в п.Уптар и на строительную площадку Усть-Среднеканской ГЭС в 2010 году показал свою экономическую эффективность. Экономия электроэнергии в зимние месяцы составила более 500 тыс. кВт часов в месяц.

В 2010 году в ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» продолжена работа по применению системы менеджмента качества по стандарту ИСО 9001-2001. Получение сертификата качества позволит Обществу сократить издержки за счет оптимизации своих производственных процессов и повысить конкурентноспособность на рынке труда в Дальневосточном регионе.

Значительный экономический эффект показал опыт внедрения системы контроля топлива. При установке приборов контроля топлива только на 30 % работающей техники позволил получить экономию расхода топлива на 30 % по сравнению с периодом до установки датчиков.

В 2010 году на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС Обществом была начата реализация перевода всех зданий производственного и жилого назначения на автономные источники электроотопления. Экономия от уменьшения потерь в системах подачи тепла составляет не менее 200 тыс.кВт/ч. в месяц.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2010 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010г.

Наименование предприятия: ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"

Идентификационный номер налогоплательщика

Организационно правовая форма / форма собственности
Место нахождения : г.Магадан,ул.Пролетарская ,84 кор 2

Форма по ОКУД	71001
по ОКПО	97657830
ИНН	4909095279
по ОКПФО/ОКФС	47/16
по ОКВЭД	45.21.51
	385
Дата	на 31.12.10

в тыс.руб

АКТИВ	Код строки	На 01.01.2010	на 31.12.10
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы и НИОКР	110	0	0
НМА	110.1		
НИОКР	110.2		
Основные средства	120	312 726	479 152
Здания производственного назначения	120.1	207 656	202 927
Гидротехнические сооружения	120.2	1 775	6 479
Сооружения электропередачи и связи	120.3		
Сооружения специальные и прочие сооружения	120.4		
Силовые машины и оборудование	120.5		
Рабочие машины и оборудование	120.6	63 741	66 332
Информационные машины и оборудование	120.7	3 303	9 946
Прочие машины и оборудование, средства измерений	120.8		
Транспортные средства и передвижная техника	120.9	34 912	187 220
Здания непроизводственного назначения	120.10		
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	120.11	1 339	2 483
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	120.12		
Прочие основные фонды	120.13		3 765
Незавершенное строительство	130	0	0
Оборудование к установке	130.1		
Строительство объектов	130.2		
Затраты по долевым строительству	130.3		
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	130.4		
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	135		
Имущество для передачи в лизинг	135.1		
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	0
Инвестиции в акции	141	0	0
Дочерних Обществ	141.1		
Ассоциированных Обществ	141.2		
Прочих третьих лиц	141.3		
Инвестиции в долговые ценные бумаги	142	0	0
Дочерних Обществ	142.1		
Ассоциированных Обществ	142.2		
Прочих третьих лиц	142.3		
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	143	0	0
Дочерним Обществам	143.1		
Ассоциированным Обществам	143.2		
Прочим третьим лицам	143.3		
Прочие долгосрочные финансовые вложения	144		
Отложенные налоговые активы	145	2 789	567
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	150.1		
Приобретение объектов основных средств	150.2		
Приобретение и создание нематериальных активов	150.3		
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	150.4		
Прочие внеоборотные активы	150.5		
ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	190	315 495	479 719
1	2	3	4

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	508 060	476 404
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	504 418	460 552
Сырье и материалы	211.1	392 736	376 479
Топливо	211.2	13 822	9 497
Запасные части	211.3	40 899	23 370
Специальная оснастка и специальная одежда	211.4		
Основные средства, учтенные в составе материалов	211.5		
Строительные материалы	211.6		
Прочие материалы	211.7	56 961	51 206
Затраты в незавершенном производстве	213		
Готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 976	324
Товары отгруженные	215		
Расходы будущих периодов	216	1 666	15 528
Прочие запасы	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
Покупатели и заказчики	231	0	0
Покупатели электроэнергии	231.1		
Покупатели мощности	231.2		
Покупатели теплотенергии	231.3		
Арендаторы (субарендаторы)	231.4		
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	231.5		
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	231.6		
Заказчики услуг по капитальному строительству	231.7		
Заказчики услуг организаторов строительства	231.8		
Заказчики услуг по НИОКРам	231.9		
Заказчики транспортных услуг	231.10		
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	231.11		
Потребители услуг связи	231.12		
Прочие покупатели	231.13		
Векселя к получению покупателей и заказчиков	232	0	0
Дочерних Обществ	232.1		
Ассоциированных Обществ	232.2		
Прочих Обществ	232.3		
Задолженность по дивидендам	233	0	0
Дочерних Обществ	233.1		
Ассоциированных Обществ	233.2		
Авансы выданные	234	0	0
Поставщикам электроэнергии	234.1		
Поставщикам мощности	234.2		
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	234.3		
Поставщикам материально-производственных запасов	234.4		
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	234.5		
Подрядчикам по капитальному строительству	234.6		
Организаторам строительства	234.7		
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	234.8		
Прочим поставщикам и подрядчикам	234.9		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	235	0	0
Задолженность работников по предоставленным займам	235.1		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	235.2		
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	235.3		
Задолженность по беспроцентным векселям	235.4		
Задолженность по беспроцентным займам	235.5		
Задолженность по лизинговым договорам	235.6		
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	235.7		
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	235.8		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	100 082	230 762
Покупатели и заказчики	241	39 630	58 744

Покупатели электроэнергии	241.1		
Покупатели мощности	241.2		
Покупатели теплотенергии	241.3		
Арендаторы (субарендаторы)	241.4		
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	241.5		
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	241.6		
Заказчики услуг по капитальному строительству	241.7		32 545
Заказчики услуг организатора строительства	241.8		
Заказчики услуг по НИОКР	241.9		
Заказчики транспортных услуг	241.10	861	1 789
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	241.11		
Потребители услуг связи	241.12		
Прочие покупатели	241.13	38 769	24 410
Векселя к получению	242	0	0
Дочерних Обществ Группы	242.1		
Ассоциированных Обществ	242.2		
Прочие векселя третьих лиц	242.3		
Задолженность по дивидендам	243	0	0
Дочерних Обществ	243.1		
Ассоциированных Обществ	243.2		
Прочих третьих лиц	243.3		
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244		
Авансы выданные	245	34 003	95 479
Поставщикам электроэнергии	245.1		61
Поставщикам мощности	245.2		
Поставщикам услуг по ЭЭС и функционированию оптового рынка	245.4		
Поставщикам материально-производственных запасов	245.5	4 906	66 430
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	245.6	27 066	25 232
Подрядчикам по капитальному строительству	245.7		
Организаторам строительства	245.8		
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	245.9		
Прочим поставщикам и подрядчикам	245.10	2 031	3 756
Прочая дебиторская задолженность	246	26 449	76 539
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	246.1	0	0
Дочерних Обществ	246.1.1		
Ассоциированных Обществ	246.1.2		
Прочих финансовых вложений	246.1.3		
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	246.2	16 199	35 834
по налогу на прибыль	246.2.1	16 199	35 834
по налогу на добавленную стоимость	246.2.2		
по налогу с доходов физических лиц	246.2.3		
по налогу на имущество	246.2.4		
по прочим налогам и сборам	246.2.5		
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	246.3	408	0
Пенсионного фонда РФ	246.3.1		
Фонда обязательного медицинского страхования	246.3.2		
Фонда социального страхования	246.3.3	408	0
Задолженность работников по предоставленным займам	246.4		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	246.5		
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	246.6		
Задолженность по беспроцентным векселям	246.7		
Задолженность по беспроцентным займам	246.8		
Задолженность по лизинговым договорам	246.9		
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	246.10		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	246.11		
Переплата за пользование водными объектами	246.12		
НДС по авансам полученным	246.13	3	34 487
		9 839	6 218
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	246.14		
Краткосрочные финансовые вложения	250	70 000	0
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	250.1	70 000	0
Дочерним Обществам	250.1.1		
Ассоциированным Обществам	250.1.2		
Прочим третьим лицам	250.1.3	70 000	

Векселя, сроком погашения до 12 месяцев	250.2	0	0
Дочерним Обществам	250.2.1		
Ассоциированным Обществам	250.2.2		
Прочим третьим лицам	250.2.3		
Прочие краткосрочные вложения	250.3	0	0
Дочерним Обществам	250.3.1		
Ассоциированным Обществам	250.3.2		
Прочим третьим лицам	250.3.3		
Денежные средства	260	10 333	135 587
Касса	260.1		19
Расчетные счета	260.2	10 333	135 568
Валютные счета	260.3		
Прочие денежные средства, в том числе:	260.4	0	0
Специальные счета в банках	260.4.1		
Денежные документы	260.4.2		
Переводы в пути	260.4.3		
Прочие оборотные активы	270	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	270.1		
Прочие активы	270.2		
ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	290	688 475	842 753
БАЛАНС	300	1 003 970	1 322 472

ПАССИВ	Код строки	На 01.01.2010	на 31.12.10
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал, в том числе:	410	297 547	297 547
в привилегированных акциях	410.1		
в обыкновенных акциях	410.2	297 547	297 547
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	3 466	3 466
Эмиссионный доход	420.1		
Прирост стоимости имущества при переоценке	420.2		
Прочие источники	420.3	3 466	3 466
Резервный капитал	430	13 040	14 877
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	13 040	14 877
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	234 709	317 369
Нераспределенная прибыль прошлых лет	470.1	234 709	232 872
Нераспределенная прибыль использованная	470.2		
Непокрытый убыток прошлых лет	470.3		
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	470.4		
Сумма уценки в результате переоценки ОС	470.5		
Нераспределенная прибыль отчетного года	470.6		84 497
Непокрытый убыток отчетного года	470.7		
ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	490	548 762	633 259
1	2	3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	510.1		
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	510.2	0	0
Дочерних Обществ	510.2.1		
Ассоциированных Обществ	510.2.2		
Прочих Обществ	510.2.3		
Отложенные налоговые обязательства	515	1 465	4 443
Прочие долгосрочные обязательства	520	184 210	122 807
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	520.1	184 210	122 807
Поставщиками электроэнергии	520.1.1		
Поставщиками мощности	520.1.2		
Поставщиками услуг по ЭЭС и функционированию оптового рынка	520.1.3		
Поставщиками материально-производственных запасов	520.1.4	184 210	122 807
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	520.1.5		
Подрядчиками по капитальному строительству	520.1.6		
Организаторами строительства	520.1.7		
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	520.1.8		
Прочими поставщиками и подрядчиками	520.1.9		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	520.2		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	520.3		
Задолженность по лизинговым договорам	520.4		
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	520.5		
Задолженность перед участниками долевого строительства	520.6		
Прочие долгосрочные обязательства	520.7		
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	590	185 675	127 250
1	2	3	4

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	610.1		
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	610.2	0	0
Дочерних Обществ	610.2.1		
Ассоциированных Обществ	610.2.2		
Прочих третьих лиц	610.2.3		
Кредиторская задолженность	620	269 533	561 963
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	621	227 576	264 266
		1 853	1 629
Поставщиками электроэнергии	621.1		
Поставщиками мощности	621.2		
Поставщиками услуг по ЭЭС и функционированию оптового рынка	621.3		
Поставщиками материально-производственных запасов	621.4	145 488	105 528
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	621.5		26 459
Подрядчиками по капитальному строительству	621.6		80 425
Организаторами строительства	621.7		
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	621.8		
Прочими поставщиками и подрядчиками	621.9	80 255	50 225
Задолженность перед персоналом по оплате труда	622	0	0
Текущая	622.1		
просроченная	622.2		
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 878	67
Единый социальный налог, в том числе:	623.1	3 737	67
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	623.1.1	3 318	
Фонд обязательного медицинского страхования	623.1.2	419	
Фонду социального страхования	623.1.3		67
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	623.2		
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	623.3	141	
Задолженность по налогам и сборам	624	36 987	52 661
по налогу на прибыль	624.1		
по налогу на добавленную стоимость	624.2	34 788	49 146
по налогу с доходов физических лиц	624.3		
по налогу на имущество	624.4	1 772	2 170
по прочим налогам и сборам	624.5	427	1 345
Прочие кредиторы	625	1 092	244 969
Авансы полученные, в том числе от:	625.1	16	226 083
Покупателей электроэнергии	625.1.1		
Покупателей мощности	625.1.2		
Покупателей теплотенергии	625.1.3		
Арендаторов (субарендаторов)	625.1.4		
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	625.1.5		
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	625.1.6		
Заказчиков услуг по капитальному строительству	625.1.7		226 070
Заказчиков услуг организаторов строительства	625.1.8		
Заказчиков услуг по НИОКР	625.1.9		
Заказчиков транспортных услуг	625.1.10		
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	625.1.11		
Потребителей услуг связи	625.1.12		
Прочие покупатели	625.1.13	16	13
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	625.2		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	625.3		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	625.4		
Задолженность по лизинговым договорам	625.5		
Депонированная задолженность	625.6	788	573
Плата за пользование водными объектами	625.7		
Целевое финансирование	625.8		

Задолженность по дивидендам	625.9		
Задолженность перед участниками долевого строительства	625.10		
НДС по авансам выданным	625.11		
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	625.12	288	18 313
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов и платежей	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	660.1		
Прочие обязательства	660.2		
ИТОГО по Разделу V	690	269 533	561 963
БАЛАНС	700	1 003 970	1 322 472

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Код строки	На 01.01.2010	на 31.12.10
1	2	3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	218 011	213 073
по лизингу	911		
по договорам аренды	912	218 011	213 073
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 жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	981		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Бланки строгой отчетности	991		
Имущество, находящееся в федеральной собственности	992		

Руководитель :

Б.Ю.Журавлев

Главный бухгалтер

Т.П.Шевелева



0

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

За январь-декабрь 2010года

Наименование предприятия: ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"

Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности : строительство
 Организационно правовая форма / форма собственности
 Единица измерения : тыс.рублей

коды	
Форма №2	710002
Дата	31.10.2010
По ОКПО	976578302
ИНН	4909095279
по ОКДП	
по ОКФС	47/16
по ОКЕИ	385

Наименование показателя	Код строки	За 2010 год	За 2009год
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):	010	2 493 705	2 085 613
- от продажи электроэнергии, в том числе:	010.1	0	0
<i>Электрическая энергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	<i>010.1.1</i>		
<i>Электрическая энергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценных заявок на сутки вперед</i>	<i>010.1.2</i>		
<i>Электрическая энергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	<i>010.1.3</i>		
<i>Электрическая энергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	<i>010.1.4</i>		
<i>Электрическая энергия на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	<i>010.1.5</i>		
<i>Электрическая энергия в неценовой зоне</i>	<i>010.1.6</i>		
<i>Электрическая энергия по прочим секторам рынка</i>	<i>010.1.7</i>		
- от продажи мощности, в том числе:	010.2	0	0
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	<i>010.2.1</i>		
<i>Мощность (PWR)</i>	<i>010.2.2</i>		
<i>Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	<i>010.2.3</i>		
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	<i>010.2.4</i>		
<i>Мощность по прочим секторам рынка</i>	<i>010.2.5</i>		
- от продажи теплоты	010.3		
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	010.4		
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	010.5		
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	010.6		
- от выполнения работ по капитальному строительству	010.7	2 308 370	1 840 020
- от оказания услуг организатора строительства	010.8		
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	010.9		
- от предоставления транспортных услуг	010.10	11 443	34 924
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	010.11		
- от оказания услуг связи	010.12		
- от продажи покупных товаров	010.13	157 327	188 308
- от оказания прочих работ, услуг	010.14	16 565	22 361

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	020	(2 291 695)	(1 979 035)
Покупная электроэнергия	020.1	(130 627)	(133 087)
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	020.2		
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	020.3		
Амортизация	020.4	(28 294)	(20 199)
Расходы по договорам аренды	020.5	(38 118)	(26 913)
Расходы по договорам лизинга	020.6		
Расходы по страхованию имущества и ответственности	020.7	(1 164)	(976)
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	020.8		
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	020.9	(619 712)	(638 369)
Налог на имущество	020.10	(7 332)	(6 514)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	020.11	(92)	(75)
Прочие налоги и пошлины	020.12	(1 616)	(2 303)
Экологические расходы	020.13	(2 990)	(430)
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	020.14	(684 965)	(522 615)
Информационные, юридические и консультационные услуги	020.15		
Расходы на рекламу, PR	020.16		
Прочие	020.17	(776 785)	(627 554)
Валовая прибыль	029	202 010	106 578
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	202 010	106 578
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению:	060	1 265	1 832
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	060.1	1 265	1 832
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	060.2		
- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	060.3		
- Проценты к получению, начисленные по векселям	060.4		
- Прочие начисленные проценты к получению	060.5		
Проценты к уплате:	070	0	(1 812)
- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	070.1		
- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	070.2		(1 812)
- Проценты к уплате по векселям	070.3		
- Прочие начисленные проценты к уплате	070.4		
Доходы от участия в других организациях:	080	0	0
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	080.1		
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	080.2	0	0
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	080.2.1		
Ассоциированных Обществ	080.2.2		
Прочих третьих лиц	080.2.3		
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	080.3		
Доходы от долевого участия в российских компаниях	080.4		

Прочие доходы	090	10 117	12 373
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	090.1	1 654	3 000
Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	090.1.1		
Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	090.1.2		
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	090.2		
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	090.3		
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	090.4	1 026	511
Доходы от реализации и иного выбытия НМА	090.5		
Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений	090.6		
Доходы от продажи прав требования	090.7		
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	090.8		
Доход в виде безвозмездно полученных активов	090.9		
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	090.10		
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	090.11	1 485	2 240
Доход от страхового возмещения	090.12		
Доход от валютных операций	090.13		
Доход от восстановления резервов, в том числе:	090.14	0	0
Резерва под обесценение финансовых вложений	090.14.1		
Резерва под обесценение активов	090.14.2		
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	090.14.3		
Прочих резервов	090.14.4		
Доходы по признанным и присужденным санкциям	090.15		
Доход от списания кредиторской задолженности	090.16		
Доходы от участия в совместной деятельности	090.17		
Доходы прошлых лет	090.18		
Прочие доходы	090.19	5 952	6 622

Прочие расходы	100	(45 413)	(23 298)
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	100.1	(842)	(2 064)
Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов	100.1.1	(842)	(2 064)
Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов	100.1.2		
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	100.2		
Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	100.3		
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	100.4	(513)	(255)
Расходы по реализации и иному выбытию НМА	100.5		
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений	100.6		
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	100.7		
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	100.8		
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	100.9		
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	100.10		
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	100.11		
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	100.12		
Расходы по договорам совместной деятельности	100.13		
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	100.14	(705)	0
Резерва под обесценение финансовых вложений	100.14.1		
Резерва под обесценение активов	100.14.2		
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	100.14.3	(705)	
Прочих резервов	100.14.4		
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	100.15		
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	100.16		
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	100.17		
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	100.18		
Расходы от списания дебиторской задолженности	100.19		
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	100.20		
НДС по списанной кредиторской задолженности	100.21		
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	100.22		
Расходы на банковские услуги	100.23	(1 332)	(2 324)
Расходы от валютных операций	100.24		
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	100.25		
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	100.26		
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	100.27	(1 764)	(1 673)
Убытки прошлых лет	100.28	(3 647)	(979)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	100.29		
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	100.30	(20 718)	(2 305)
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100.30.1	(2 718)	(2 305)
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100.30.2	(18 000)	
Расходы на благотворительные цели	100.30.3		
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100.30.4		
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100.30.5		
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных	100.30.6		
Прочие расходы на социальные мероприятия	100.30.7		
Прочие расходы	100.31	(15 892)	(13 698)

Прибыль (убыток) до налогообложения	140	167 979	95 673
Отложенный налоговый актив	141	400	1 511
Отложенное налоговое обязательство	142	(3 050)	(1 465)
Текущий налог на прибыль	150	(13 689)	(1 865)
Иные аналогичные обязательные платежи(пени,корректировка)	180	(1 209)	
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	185	(17 548)	(1 819)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	150 431	93 854

Руководитель :

Б.Ю.Журавлев

Главный бухгалтер

Т.П.Шевелева



**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2010 год**

Наименование предприятия **ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности : строительство
Организационно - правовая форма /форма собственности

	КОДЫ
Форма по ОКУД	710 003
Дата	2010.31.12
по ОКПО	97 657 830
ИНН	4909085279
по ОКВЭД	45.21.51
по ОКФС/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	384

ед измерения тыс.рублей

I. Изменение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	297 547	1 788		239 610	538 945
2009 год						
Изменения в учетной политике	011					-
Результат от переоценки объектов основных средств	012					-
Изменения правил бухгалтерского учета	013					-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	297 547	1 788		239 610	538 945
Результат от пересчета иностранных валют	023					-
Чистая прибыль	025				93 854	93 854
Дивиденды	026				(85 715)	(85 715)
Отчисления в резервный фонд	030			13 040	(13 040)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	041					-
увеличения номинальной стоимости акций	042					-
реорганизации юридического лица	043					-
прочее	044					-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	1 678	-	-	1 678
уменьшения номинала акций	051					-
уменьшения количества акций	052					-
реорганизация юридического лица	053					-
прочее	054		1 678			1 678
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	297 547	3 466	13 040	234 709	548 762
2010 год						
Изменения в учетной политике	061					-
Результат от переоценки объектов основных средств	062					-
Изменения правил бухгалтерского учета	063					-
0						
Остаток на 1 января отчетного года	100	297 547	3 466	13 040	234 709	548 762
Результат от пересчета иностранных валют	103					-
Чистая прибыль	105				150 431	150 431
Дивиденды	106				(65 934)	(65 934)
Отчисления в резервный фонд	110					-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	121					-
увеличения номинальной стоимости акций	122					-
реорганизации юридического лица	123					-
прочее	124					-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	-	1 837	(1 837)	-
уменьшения номинала акций	131					-
уменьшения количества акций	132					-
реорганизация юридического лица	133					-
прочее	134			1 837	(1 837)	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	297 547	3 466	14 877	317 369	633 259

II. Резервы

Наименование показателя	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150				-
данные отчетного года	151				-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152				-
данные отчетного года	153				-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160				-
данные отчетного года	161		705		705

резерв под обеспечение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162				-
данные отчетного года	163				-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164				-
данные отчетного года	165				-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166				-
данные отчетного года	167				-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168				-
данные отчетного года	169				-
прочие					
данные предыдущего года	170				-
данные отчетного года	171				-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180				-
данные отчетного года	181				-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182				-
данные отчетного года	183				-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184				-
данные отчетного года	185				-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186				-
данные отчетного года	187				-
прочие					
данные предыдущего года	188				-
данные отчетного года	189				-

Справки

Наименование показателя	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	548 762		633 259	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211				
	212				
	213				
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221				
	222				
	223				

Руководитель :

Главный бухгалтер :



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2010 год

Наименование предприятия: ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"

Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности строительство

Форма 4 по ОКУД

Дата 2010/31/12
по ОКПО 97657830
ИНН 4909095279
по ОКВЭД 45.21.51
по ОКОПФ/ОКФС 47/31
по ОКЕИ 384

КОДЫ

710 004

Единицы измерения тыс.рублей

Наименование показателя	Код строки	За 2010год	За 2009год
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	10 333	23 115
Поступления от деятельности :	020		
Поступления по текущей деятельности	021	3 105 664	2 494 366
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	022	2 921 055	2 224 175
Поступления от реализации электроэнергии	023	0	
Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2		
Электроснабжение на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4		
Электроснабжение на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5		
Электроснабжение по прочим секторам рынка	023.6		
Поступления от реализации мощности	024	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1		
Мощность (PWR)	024.2		
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3		
Мощность по прочим секторам рынка	024.4		
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	025		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	026	2 921 055	2 224 175
Поступления от продажи теплоты	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	3 693	7 368
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3		
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4		
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5	2 908 931	2 189 034
Поступления от оказания услуг организатора строительства	026.6		
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	026.7		
Поступления от предоставления транспортных услуг	026.8	8 431	27 773
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9		
Поступления от продажи покупных товаров	026.10		

Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11		
Прочие поступления	027	184 609	270 191
Поступления от реализации ТМЦ	027.1	149 933	231 179
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.2		
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.3		
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.4		
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.5		
Поступление залоговых сумм	027.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.7		
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочих	027.9		
Прочие поступления	027.10	34 676	39 012
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028		
Выплаты по текущей деятельности	029	-2 817 652	-2 633 526
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	030	-1 813 313	-1 408 759
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1	-154 370	-186 729
Платежи по договорам покупки мощности	030.2		
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3		
Платежи по договорам аренды	030.4	-27 955	-36 085
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	-6 476	-11 862
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6		
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	-770 450	-556 002
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8		
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9		
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	-854 062	-618 081
Коммунальные услуги	030.10.1	-7 106	-6 183
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	-1 851	-2 044
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	-304	-958
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4		
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5	-4 118	-18 112
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	-18 623	-1 271
Оплата корпоративных расходов	030.10.7		
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	-92 472	-60 865
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	-543	-653
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	-543	-653
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2		
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3		
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	-104	-402
Оплата услуг управления	030.10.11		
Расчеты по охране труда	030.10.12		
Оплата за лицензии	030.10.13		
Оплата услуг банков	030.10.14	-1 337	-2 346
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	030.10.15		

Оплата землеустроительных работ	030.10.16		
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17		
Оплата прочих услуг	030.10.18	-727 604	-525 247
Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда	031	-513 468	-581 294
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	-448 295	-507 109
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	-65 173	-74 185
Прочие удержания из заработной платы	031.3		
ЕСН и взносы по СН	032	-98 486	-116 398
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	033	-228 698	-445 617
НДС	033.1	-177 178	-396 295
Налог на имущество	033.2	-6 939	-6 355
Налог на прибыль	033.3	-40 386	-39 704
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4	-63	-35
Прочие налоги и пошлины	033.5	-4 132	-3 228
Экологические расходы	034		
Выплата дивидендов	035	-60 000	-79 076
Выплата процентов по кредитам и займам	036		
Прочие выплаты по текущей деятельности	037	-103 687	-2 382
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1		
Выплаты по претензионной работе	037.2		
Возврат средств	037.3		
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4		
Оплата за представительские расходы	037.5		
Выплаты на командировочные расходы	037.6	-1 250	-1 472
Выплаты на благотворительные цели	037.7		
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	037.8		
Выдача займов сотрудникам	037.9		
Прочие выплаты	037.10	-102 437	-910
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	038		
Чистые денежные средства от текущей деятельности	040	288 012	-139 160
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:	050		
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	051	270 000	250 000
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	052	0	0
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1		
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	052.2		
Поступление денежных средств от реализации НМА	052.3		
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	052.4		
Поступления (доходы) по финансовым вложениям	053	200 000	250 000
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1		
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2		
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3	200 000	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4		250 000
Доходы по финансовым вложениям	053.5		
Доходы от размещения денежных средств в депозит	054		

Возврат депозитов	055	70 000	
Дивиденды полученные	056		
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057		
Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	060	-432 756	-121 810
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	061	-232 756	-51 810
Оплата за приобретение ОС	061.1	-232 756	-51 810
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2		
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3		
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4		
Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	062	0	0
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1		
Оплата НИОКР	062.2		
Оплата за оборудование	062.3		
Оплата за ТМЦ	062.4		
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	062.5	0	0
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1		
Удержание из з/п- НДФЛ	062.5.2		
Прочие удержания из заработной платы	062.5.3		
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6		
Расходы по страхованию физических лиц	062.7	0	0
Взносы по договорам с НПФ	062.7.1		
Добровольное медицинское страхование	062.7.2		
Прочее добровольное страхование физических лиц	062.7.3		
ЕСН и взносы по СН	062.8		
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	062.9		
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10		
Оплата прочих расходов	062.11		
Финансовые вложения	063	-200 000	0
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1		
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2		
Приобретение беспроцентных векселей	063.3	-200 000	
Займы, предоставленные другим организациям	063.4		
Размещение денежных средств в депозиты	064		-70 000
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	065		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	070	-162 756	128 190
Движение денежных средств по финансовой деятельности	080		
Поступление денежных средств по финансовой деятельности	081	0	100 000

Поступления от размещения собственных акций	082		
Займы, полученные от других организаций	083		100 000
Кредиты, полученные от других организаций	084		
Прочие поступления по финансовой деятельности	085		
Выплаты денежных средств по финансовой деятельности	090	0	-101 812
Выкуп собственных акций	091		
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	092		-100 000
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	093		
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	094		
Прочие выплаты по финансовой деятельности	095		-1 812
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	096	0	-1 812
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	097	125 256	-12 782
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	098	135 587	10 333
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		

Руководитель :

Главный бухгалтер :



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

За 2010 год

Наименование предприятия: ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"

Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно правовая форма / форма собственности

ед. измерения тыс. рублей

Форма 5 по ОКУД

Дата 2010/31/12
по ОКПО 97 657 630
ИНН 4 609 095 279
по ОКВЭД 45 21.51
по ОКОПФ/ОКФС 47/31
по ОКЕИ 384

КОДЫ
710 005

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы – всего, в том числе:	010	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности:	011	0	0	0	0
патенты	012				0
программы ЭВМ, базы данных	013				0
прочие объекты интеллектуальной собственности	014				0
Деловая репутация	015				0
Амортизация нематериальных активов – всего, в том числе:	020	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности:	021	0	0	0	0
патенты	022				0
программы ЭВМ, базы данных	023				0
прочие объекты интеллектуальной собственности	024				0
Деловая репутация	025				0

Основные средства					
Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Основные средства – всего, в том числе:	030	356 509	197 325	(3 815)	550 019
Здания производственного назначения	031	217 277	3 997	(916)	220 358
Здания непроизводственного назначения	032				0
Гидротехнические сооружения	033	7 474		(43)	7 431
Сооружения электропередачи и связи	034				0
Сооружения специальные и прочие сооружения	035				0
Силовые машины и оборудование	036				0
Рабочие машины и оборудование	037	44 775	48 224	(1 275)	91 724
Информационные машины и оборудование	038				0
Прочие машины и оборудование, средства измерений	039				0
Транспортные средства и передвижная техника	040	78 402	143 277	(1 580)	220 099
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	041	4 115	567		4 682
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	042				0
Прочие основные фонды	043	4 466	1 260	(1)	5 725
Справочно:					
Объекты основных средств, переведенные на консервацию	044				0
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	045				0

Амортизация основных средств					
Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Амортизация основных средств – всего, в том числе:	050	43 783	28 294	(1 210)	70 867
Здания производственного назначения	051	11 530	6 009	(108)	17 431
Здания непроизводственного назначения	052				0
Гидротехнические сооружения	053	668	293	(9)	952
Сооружения электропередачи и связи	054				0
Сооружения специальных и прочих сооружений	055				0
Силовые машины и оборудование	056				0
Рабочие машины и оборудование	057	9 507	6 371	(432)	15 446
Информационные машины и оборудование	058				0
Прочие машины и оборудование, средства измерений	059				0
Транспортные средства и передвижная техника	060	19 668	13 872	(661)	32 879
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	061	1 193	1 006		2 199
Прочие основные фонды	062	1 217	743		1 960

Основные средства, переданные и полученные в аренду					
Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду объекты основных средств – всего, в том числе:	070	0	0	0	0
Здания	071				0
Сооружения	072				0
Машины и оборудование	073				0
Транспортные средства и передвижная техника	074				0
Земельные участки, объекты природопользования	075				0
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	076				0
Прочие основные фонды	077				0
Полученные в аренду (лизинг) объекты основных средств – всего, в том числе:	081	218 011	15 699	20 637	213 073
- по договору аренды	081.1	218 011	15 699	20 637	213 073
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	081.2	0	0	0	0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	081.3		0		0
Здания	082	0	0	0	0
- по договору аренды	082.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	082.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	082.3				0
Сооружения	083	0	0	0	0
- по договору аренды	083.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	083.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	083.3				0
Машины и оборудование	084	4 148		0	4 148
- по договору аренды	084.1	4 148			4 148
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	084.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	084.3				0
Транспортные средства и передвижная техника	085	0	0	0	0
- по договору аренды	085.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	085.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	085.3				0
Земельные участки, объекты природопользования	086	213 863	15 699	20 637	208 925
- по договору аренды	086.1	213 863	15 699	20 637	208 925
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	086.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	086.3				0
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	087	0	0	0	0
- по договору аренды	087.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	087.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	087.3				0
Прочие основные фонды	088	0	0	0	0
- по договору аренды	088.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	088.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	088.3				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
Первоначальной (восстановительной) стоимости	90		
Амортизации	100		

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	110		

Доходные вложения в материальные ценности

#ССЫЛКА!

#ССЫЛКА!

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Доходные вложения в материальные ценности – всего, в том числе:	120	0	0	0	0
Материальные ценности организации	121				0
Материальные ценности, предоставленные во временное владение и пользование	122				0
Прочие доходные вложения	123				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	130		
Доходные вложения переданные по договору лизинга на баланс лизингополучателя	131		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию – всего	140				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по незавершенным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	150		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	160		

Расходы на освоение природных ресурсов

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	170				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	180		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	190		

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	200	0	0		
Дочерних обществ Группы РусГидро	201				
Ассоциированных обществ	202				
Прочих третьих лиц	203				
Инвестиции в долговые ценные бумаги – всего	210	0	0	0	0
Дочерних обществ Группы РусГидро	211				
Ассоциированных обществ	212				
Прочих третьих лиц	214				
Предоставленные займы – всего	220	0	0	0	0
Дочерним обществам Группы РусГидро	221				
Ассоциированным обществам	222				
Прочим третьим лицам	223				
Депозитные вклады	230				
Прочие	240			250 000	70 000
Финансовые вложения – всего	250	0	0	250 000	70 000

Справочно:

Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	260	0	0		
Дочерних обществ Группы РусГидро	261				
Ассоциированных обществ	262				
Прочих третьих лиц	263				
Инвестиции в долговые ценные бумаги – всего	270	0	0	0	0
Дочерних обществ Группы РусГидро	271				
Ассоциированных обществ	272				
Прочих третьих лиц	273				
Прочие	274				
Финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость – всего	280	0	0	0	0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	281				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	282				
Резервы под обесценение финансовых вложений	283				

Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность – всего	300	100 082	230 762
краткосрочная – всего, в том числе:	310	100 082	230 762
расчеты с покупателями и заказчиками	311	39 630	58 744
авансы выданные	312	34 003	95 479
прочая	313	26 449	76 539
Долгосрочная – всего, в том числе:	320	0	0
расчеты с покупателями и заказчиками	321		
авансы выданные	322		
прочая	323		
Резервы по сомнительным долгам	330		
Кредиторская задолженность – всего	400	453 743	684 770
краткосрочная – всего, в том числе:	410	269 533	561 963
расчеты с поставщиками и подрядчиками	411	223 755	255 839
авансы полученные	412	16	226 083
расчеты по налогам и сборам	413	36 988	52 661
кредиты	414		
займы	415		
прочая	416	8 774	27 380
Долгосрочная – всего, в том числе:	420	184 210	122 807
расчеты с поставщиками и подрядчиками	421	184 210	122 807
авансы полученные	422		
расчеты по налогам и сборам	423		
кредиты	424		
займы	425		
прочая	426		

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Себестоимость по видам затрат:	500	2 291 695	1 323 988
Материальные затраты	510	684 965	655
Затраты на оплату труда	520	514 600	531 488
Отчисления на социальные нужды	530	105 112	106 901
Амортизация	540	28 924	20 199
Прочие затраты	550	958 094	664 765

Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Незавершенное производство	560		
Расходы будущих периодов	570	15 528	1 666
Резервы предстоящих расходов	580		

Обеспечения

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные – всего, в том числе:	590		
Векселя	591		
Имущество, находящееся в залоге, в том числе:	592		
объекты основных средств	593		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	594		
прочее	595		
Выданные – всего, в том числе:	600		
Векселя	601		
Имущество, переданное в залоге, в том числе:	602		
объекты основных средств	603		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	604		
прочее	605		

Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Получено в отчетном периоде бюджетных средств – всего, в том числе:	610		
по назначениям целевых средств	611		

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты – всего	620				0

Руководитель :



Главный бухгалтер



RSM Top-Audit

АКГ "PCM Топ-Аудит"
119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 54, стр. 2
Тел.: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@top-audit.ru
www.top-audit.ru

17.02.2011 г. № 21-231

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2010 год

Акционеру ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой» (сокращенное наименование ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»).

Место нахождения: Россия, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корп. 2;

Основной государственный регистрационный номер – 1074910002298.

Аудитор: -

Общество с ограниченной ответственностью «PCM Топ-Аудит».

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

Телефон: (495) 363–28-48; факс: (495) 981–41-21

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «PCM Топ-Аудит» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Российская Коллегия Аудиторов» (свидетельство о членстве № 984-ю, ОРНЗ 10305006873), местонахождение: 107045, г. Москва, Колокольников пер., д. 2/6.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчет о прибылях и убытках, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2010 год, другие приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительную записку.

Ответственность руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также

планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение аудитора

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор по аудиту

Квалификационный аттестат аудитора № K017171
выдан в соответствии с решением ЦАЛАК Минфина
России от 27 апреля 1995 г., Протокол № 18, на
неограниченный срок.
ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций
– 29505011916.

EW
Е.З. Шохор

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № K015169
выдан в соответствии с решением ЦАЛАК Минфина
России от 28 марта 1995 г., Протокол № 17, на
неограниченный срок.
ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций
– 29505000881.


В.И.Андреева

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» по итогам 2010 года

г. Москва

17 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 25.06.2010 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

- Сафонова Е.П. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

Членов Ревизионной комиссии:

- Карцева Д.А. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

- Гатаулина Д.В. - заместителя начальника Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

- Лукашова А.В. - ведущего эксперта Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (далее также - Общество) по итогам 2010 года.

Аудитор Общества - ООО «РСМ Топ-Аудит» (ОГРН 1027700257540), избранный Общим собранием акционеров (Протокол Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (выполняет функции ГОСА ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») от 04.06.2010 № 9) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 17.02.2011 № ОЛ-231).

По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 2 493,7 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 2 291,7 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 202,0 млн. рублей.

Прочие доходы составили 12,4 млн. рублей.

Прочие расходы составили 23,3 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 1 322,5 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 633,3 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2010 характеризуется следующими данными:

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,24, что выше рекомендуемого значения (>0,15);

- коэффициент срочной ликвидности - 0,65, что ниже рекомендуемого значения (>0,95);

- коэффициент текущей ликвидности - 1,50, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,48, что ниже рекомендуемого значения (>0,80).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 0,4.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 130,7 млн. руб. и составила 230,8 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 58,7 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 292,4 млн. руб. и составила 562,0 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 264,3 млн. руб., прочим кредиторам - 245,0 млн. руб., по налогам и сборам - 52,7 млн. руб., государственным внебюджетным фондам - 0,1 млн. рублей и др.

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 «Усть-СреднеканГЭСстрой»



Сафонов Е.П.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Прочие сделки				
Принятие обязательств по векселю	Протокол заседания Совета директоров № 2 от 07.04.10г.	Выпуск простых собственных беспроцентных векселей на общую вексельную сумму сроком погашения «по предъявлении» для пополнения оборотных средств	200 млн.руб.	

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2009-2010 корпоративном году**

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, Протокол № 9 от 19 июня 2009 года:

Попов Виктор Николаевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2006г.г. – Директор по управлению персоналом ОАО «ГидроОГК»; 2006 - 2008г.г. – Советник Председателя Правления ОАО «ГидроОГК»; 2008г. – 2009г. – Заместитель руководителя Бизнес-единицы «Инжиниринг» ОАО «РусГидро». 2009г.-по настоящее время- Директор по инжиниринговой деятельности ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008г.

Борисов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 - 2006г.г. – аспирант НИИ проблем укрепления законности и правопорядка; 2006 - 2007г.г. – эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - настоящее время – ведущий специалист ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008г.

Вислович Александр Иванович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2007г.г. – Начальник Департамента управления и контроля капитала ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - настоящее время – Начальник Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008г.

Григорьев Александр Владимирович	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 -2006г.г. – ведущий специалист ООО «Галфинд» 2006г. – 2008г.- коммерческий директор ООО «Галфинд» 2008-настоящее время начальник управления Департамента организации исполнения планов инжиниринговой деятельности ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	19.06.2009г.

Мурин Леонид Аркадьевич	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - настоящее время – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго».
Первое избрание в состав Совета директоров	14.06.2007г.

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Усть-СрднеканГЭСстрой"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Усть-СрднеканГЭСстрой»

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Магадан, ул. Пролетарская 84, корп.2**

Почтовый адрес: 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская 84, корп. 2

Банковские реквизиты: Магаданский ФБанка «Возрождение» (ОАО) г. Магадан БИК : 044442716

К/счет 3010181000000000716 р/счет: 40702810202700140686 ОКПО: 97657830

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02 июля 2007 года.

Основной государственный регистрационный номер: 1074910002298

Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС РФ № 1 по Магаданской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4909095279

Контакты:

Тел. (4132) 602 – 983, факс (4132) 603 – 453.

Адрес страницы в сети Интернет: www.usgesstroy.rushydro.ru

Адрес электронной почты: usges@usges.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит»

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

Вид деятельности: осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: Россия, 119017, г. Москва, улица Б. Ордынка, дом 54 стр.2

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

ИНН: 7722020834

Лицензия № ГТ 002233 Дата выдачи: 14.12.2007 г. Срок действия: до 14.12.2012г.

Орган, выдавший лицензию: Управление ФСБ России по г.Москве и Московской области.

Информация о регистраторе Общества

Регистратором Общества в 2009 году являлось Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий», (договор №ЦМД/УСКГЭСС-№1 от 07 мая 2009 года на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг);

Сокращенное наименование – ОАО «ЦМД»;

ИНН 7708047457; КПП 775001001; ОГРН 1027700095730;

Место нахождения: 107078, г. Москва; ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8;

Фактический адрес: 105082, г.Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8;

Почтовый адрес: 105066, г.Москва, а/я 145, ОАО «Центральный Московский Депозитарий»;

Телефон/факс – (495) 221-13-33 / (495) 221-13-83;

Лицензия ФКЦБ России от 13.09.2002г. №10-000-1-00255 на осуществление деятельности по ведению реестра.

С 10.12.2010г. реестр Общества ведет Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Место нахождения: 109028, г. Москва, ул. Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4.

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Тел. (495) 411-79-11, Факс: (495) 411-83-12

Адрес электронной почты: support@reestrn.ru

Лицензия: на осуществление деятельности по ведению реестра

Лицензия ФСФР № 10-000-1-00330 Дата выдачи: 16.12.2004г. Срок действия: не установлен

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 10.12.2010г.

Приложение 7
Структура Холдинга РусГидро на 31.12.2009

