



РусГидро
Усть-Среднеканская ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Протокол № ____ от _____ 2013 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Протокол № ____ от _____ 2013 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Усть-Среднеканская ГЭС "
по результатам работы за 2012 год**

Генеральный директор
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"

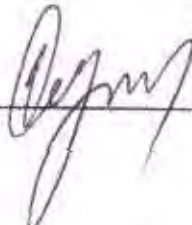
" " _____




Главный бухгалтер
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"

" " _____

2013 г

 / Л. А. Мурин /

 / В. М. Тараскина /

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2012 году
- 1.6. Приоритетные задачи
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году
- 1.8. Перспективы развития акционерного общества

Раздел 2. Корпоративное управление

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

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2012 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в 2011-2012 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»



Уважаемые акционеры!

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном периоде обеспечивали устойчивое развитие Общества, выполнение показателей бизнес-плана, определение приоритетных направлений деятельности Общества на текущий год и долгосрочную перспективу, формирование корпоративной политики в интересах акционеров.

В 2012 году Совет директоров провел 16 заседаний. Основное внимание уделялось выполнению задач, связанных с продолжением строительства Усть-Среднеканской ГЭС, обеспечением финансирования проекта, формированию бизнес-процессов, разработки и утверждения внутренних документов Общества, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2012 год планов и программ.

Прошедший год характеризовался выполнением объемов работ на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС, в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме пускового комплекса, проведением конкурсных процедур по формированию заказов на поставку оборудования. В рамках строительства первого пускового комплекса окончены работы по монтажу оборудования КРУЭ 220кВ, строительству ВЛ 220кВ «Усть-Среднеканская ГЭС – ПС «Оротукан»» и отсыпке временной земляной плотины до отметки 262 м. Гидроагрегат №1 полностью смонтирован, на втором гидроагрегате продолжаются работы по монтажу крестовины и верхнего генераторного подшипника. Продолжается сборка электротехнического оборудования: АСУТП, АСКУЭ, релейной защиты и автоматики, связи. Ведется монтаж системы автоматической противопожарной защиты.

Инвестиционная программа Общества, направленная на реализацию проекта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС в 2012 году, выполнена в полном объеме.

Профинансировано инвестиций в 2012 году на общую сумму 4 823,38 млн. рублей, в том числе: 4 102,96 млн. рублей из средств ОАО «РусГидро»; 720,42 млн. рублей из средств от возврата НДС.

Из этих средств, произведена оплата выполненных строительно-монтажных работ в объеме 3 229,76 млн. рублей, оплата изготовления и поставки оборудования составила 858,77 млн. рублей, проектных работ 239,79 млн. рублей, прочих работ и затрат (включая содержание службы заказчика) 495,06 млн. рублей.

В дальнейшем деятельность Общества будет направлена на продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС, реализацию утвержденной инвестиционной программы, обеспечение исполнения графика финансирования и освоения капитальных вложений в строительство Усть-Среднеканской ГЭС», обеспечивающее пуск первых двух гидроагрегатов Усть-Среднеканской ГЭС в 2013 году, поддержание безопасной и эффективной работы объектов электроэнергетики, обеспечение дальнейшего роста производственных и финансовых показателей.

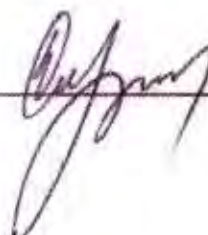
Совершенствование системы корпоративного управления, повышения прозрачности деятельности Общества, обеспечение интересов акционеров, повышение инвестиционной привлекательности будут приоритетными направлениями в деятельности Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые помогут эффективному решению поставленных задач перед

Обществом. Надеемся, что профессиональный потенциал специалистов и доверие акционеров позволят работать стабильно, повышать качественный уровень менеджмента, что является залогом успешного развития Общества.

Председатель Совета директоров
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»


_____ А. А. Журавлев

Генеральный директор
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»


_____ Л. А. Мурин

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

В процессе реформирования в ОАО «Колымаэнерго» в 2007 году проведены структурные изменения. В соответствии с решениями, принятыми Советом Директоров ОАО «Колымаэнерго» Протокол от 14.06.2007г. № 19, учреждено Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», с долей участия ОАО «Колымаэнерго» в уставном капитале в размере 100%.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» является дочерним Обществом ОАО «Колымаэнерго» с правом юридического лица на территории Российской Федерации.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» зарегистрировано 02 июля 2007 года за основным государственным регистрационным номером 1074910002310 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Магаданской области. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 49 № 000234597.

Юридический адрес Общества: 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корпус 2.

Общество осуществляет свою деятельность на основании Устава и выполняет функции заказчика по строительству объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыме в Магаданской области.

Строительство гидроэлектростанции осуществляется в соответствии со стратегией развития энергетики Магаданской области, являющейся составной частью Программы социально-экономического развития области.

Основу экономики Магаданской области составляют горнодобывающая и горноперерабатывающая промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и других металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

Реализация данного проекта, предусматривающая увеличение энергопотребления на территории области, требует принятия решения на государственном уровне по вопросу обеспечения пуска двух агрегатов станции в 2013 году и полного завершения в 2018 году. Для обеспечения пуска гидроагрегатов в намечаемые сроки необходимо вести работу по привлечению инвестиций, а также эффективному использованию инвестиционных средств.

И, конечно, фундаментом развития производства в Магаданской области должна стать энергетика на основе возобновляемых гидравлических ресурсов, развивающаяся опережающими темпами по отношению к другим отраслям.

Наряду с возведением Усть-Среднеканского гидроузла, в соответствии с федеральной целевой программой «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2013 года», должно быть осуществлено строительство магистральных сетей к наиболее перспективным месторождениям.



Рис. 1

Проектно-сметная документация по Усть-Среднеканской ГЭС разработана институтом «Ленгидропроект», согласно Приказа Минэнерго СССР от 02.06.1988 г. №294, и утверждена Приказом от 04.01.1989 г. №3-пс после проведенной экспертизы. Титул на строительство открыт в 1991 году.

Постановлением Правительства от 20.11.1995 года № 1126 «О неотложных мерах государственной поддержки для решения социально-экономических проблем Магаданской области» Усть-Среднеканская ГЭС включена с 1996 года в перечень важнейших строек и объектов, по которым осуществляется государственная поддержка за счет средств федерального бюджета.

В 2004 году в рамках проведения повторной государственной экспертизы проектной документации Усть-Среднеканской ГЭС, на основании Постановления Правительства РФ от 27.12.2000г. №1008, Отделом государственной экспертизы предпроектной и проектной документации для строительства и Деклараций безопасности ГЭС объектов ТЭК по отрасли «Электроэнергетика» (Росэнергоэкспертиза) подготовлено экспертное заключение от 19.02.2004 г. № Э-1 со следующими выводами:

- Представленные на экспертизу материалы проекта Усть-Среднеканской ГЭС по объему технических решений, водно-энергетическому, экологическому и энерго-экономическому обоснованиям объекта представлены в полном объеме. Проект рекомендован к утверждению. Экспертное заключение согласовано Главгосэкспертизой Госстроя России (письмо от 25.02.2004 г. № 24-1-7/361). Проект прошел повторную государственную экспертизу и утвержден в Минэнерго РФ (акт от 9.03.2004г. №ИЛ-1335).

Проектная мощность строящейся Усть-Среднеканской ГЭС – 570 МВт (142,5МВт х 4 ГА).

Мощность пускового комплекса в составе 2-х гидроагрегатов на пониженных напорах составляет 168 МВт.

Усть-Среднеканский гидроузел имеет комплексное назначение, решая вопросы, как энергетики, так и речного транспорта, и работает на стоке, прошедшем агрегаты Колымской ГЭС, пропуская транзитом через свой водосброс её паводковые сбросы, а также боковую приточность.

Наполнение водохранилища строящейся ГЭС будет осуществляться по следующему графику: наполнение будет происходить в зимний период избыточным стоком Колымской ГЭС и сбрасываться осенью к концу навигации, способствуя сохранению соответствующего объема воды в водохранилище Колымской ГЭС.

Основными целями и задачами проекта Усть-Среднеканской ГЭС являются:

- расширение производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии;
- удовлетворение прогнозного спроса на электроэнергию для развивающейся золотодобывающей промышленности Магаданской области;
- широкого использования на нужды отопления;
- обеспечение энергетической независимости региона;
- обеспечение комплексного подхода к решению различных проблем нижнего бьефа, в том числе судоходства;
- улучшение экологической обстановки за счет сокращения выбросов в атмосферу вредных веществ.

Численность персонала ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 29 человек.

Организационная структура ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

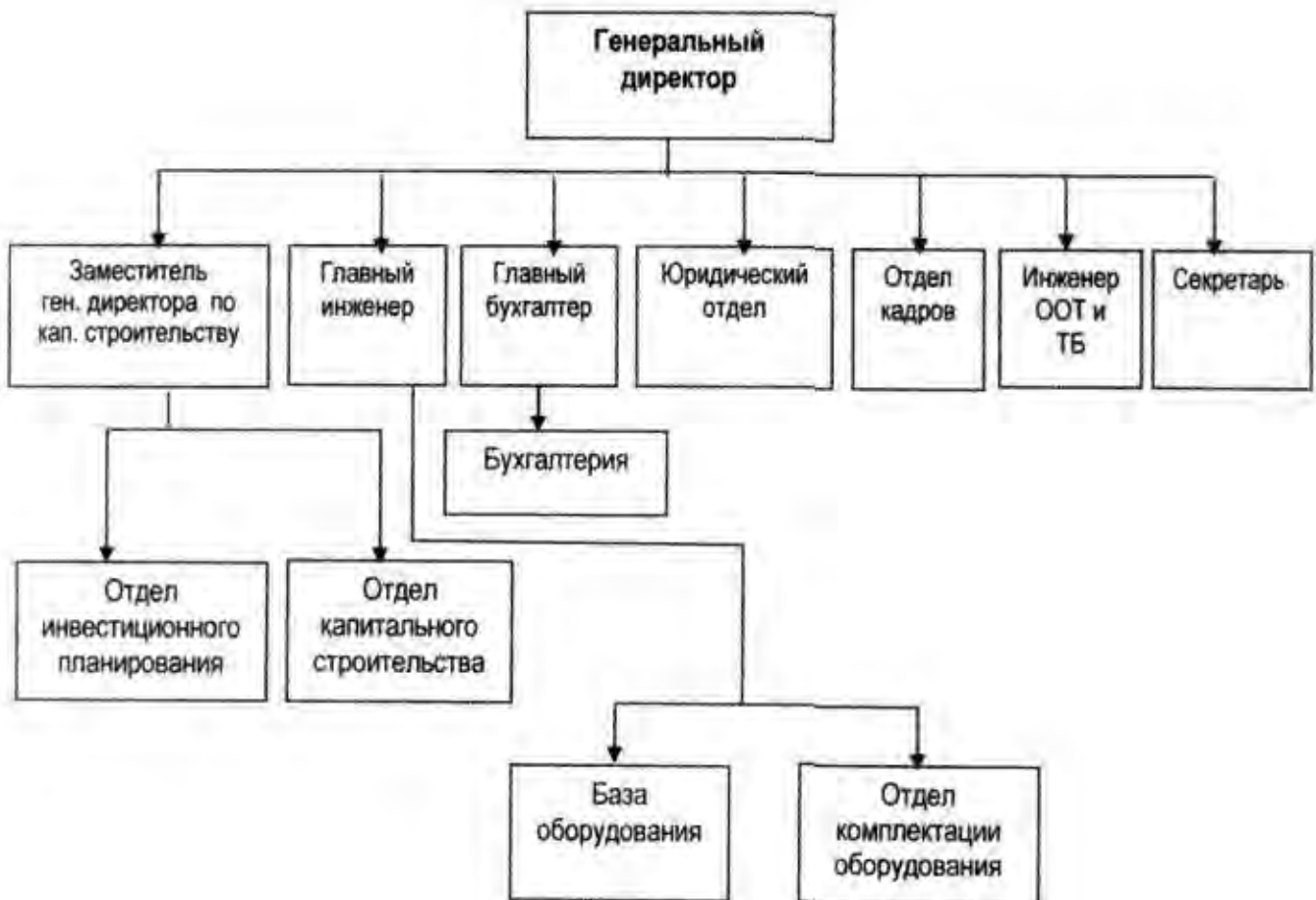


Рис. 2

События и факты 2012 года:

Март	07 марта 2012 года, Внеочередным Общим собранием акционеров одобрен договор процентного займа между ОАО «РусГидро» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» с начислением процентов по ставке 8,25% годовых для обеспечения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС и сроком возврата займа - 15.11.2013г.
Май	Зарегистрированы изменения в Устав, касающиеся увеличения Уставного капитала Общества по итогам завершения эмиссии дополнительных акций (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55315-Е-003Д от 17.03.2011).
Июнь	15 июня 2012 года годовым Общим собранием акционеров утверждены: Годовой отчет Общества за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2011 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения и дополнения в Устав Общества.
Сентябрь	Главным управлением МЧС России по Магаданской области зарегистрирована Декларация пожарной безопасности гидротехнических сооружений ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (регистрационный номер 4401000-00228-00 от 28.09.2012).
Ноябрь	14 ноября 2011 года Внеочередным Общим собранием акционеров одобрен договор купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» между ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и Федеральным агентством по управлению государственным имуществом на сумму 2 649 171 000 рублей.
Декабрь	Завершен монтаж комплектного распределительного устройства - КРУЭ 220кВ, смонтирован Гидроагрегат №1, завершён монтаж линии электропередач 220кВ «Усть-Среднеканская ГЭС – ПС «Оротукан».

1.2. Холдинг РусГидро

С 2008 г. Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 35,21%-ым пакетом обыкновенных именных акций Общества.

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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию. К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

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

Структура Группы ОАО "РусГидро"



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 Общества 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.

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.

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. Управляя рисками, Общество обретает возможность проводить более осмотрительную политику развития, добиваться финансовой устойчивости и находить источники роста компании и ее акционерной стоимости. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, рассматриваются в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Регион Российской Федерации, где Общество ведет свою деятельность можно характеризовать как отдаленный от крупных промышленных центров, регион особых географических и климатических условий, обеспеченный природными ресурсами.

В качестве региональных рисков можно рассматривать имеющуюся вероятность отклонений сроков освоения новых горнорудных предприятий, новых месторождений от проектных расчетов. В связи с дезинтеграцией хозяйственных связей на территории России, в том числе и в виде срыва сроков поставок оборудования в реализуемый проект. Отрицательных изменений ситуации в регионе, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Общества, в ближайшее время не прогнозируется.

Рыночные риски

Общество выполняет функции заказчика по строительству объекта Усть-Среднеканская ГЭС. Основной задачей Общества является строительство и ввод в намеченные сроки Усть-Среднеканской гидроэлектростанции. Процесс строительства может затянуться из-за проблем с финансированием. В целях минимизации рыночных рисков Общество стремится контролировать и оценивать вероятность их возникновения, повышать привлекательность энергетического строительства.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" не имеет долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Процентная ставка по заемным средствам является фиксированной в течение всего срока действия договора, следовательно, неблагоприятные изменения процентных ставок могут повлиять только на будущие заимствования Общества.

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, так как не имеет ссудной задолженности.

Риски изменения валютного курса

Доходы и расходы Общества номинированы в российских рублях, поэтому валютные риски Общества сводятся к инфляционным рискам.

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

Цены на работы и услуги, необходимые для обеспечения деятельности Общества изменяются в соответствии с рыночными тенденциями. Указанные риски минимизируются путем оптимизации программы закупок.

Риск ликвидности

Ликвидность Общества определяется способностью активов превращаться в деньги, быстро и легко, сохраняя фиксированной свою номинальную стоимость. Риск ликвидности может быть

связан с появлением затруднений с продажей активов Общества для покрытия текущих финансовых обязательств, а также обстоятельств, обуславливающих неуверенность или невозможность получения ожидаемых результатов от реализации поставленной цели.

Кредитные риски

В настоящее время кредитные риски для Общества минимальны. Общество имеет задолженность по заемным средствам, направляемым на создание инвестиционного актива с фиксированной процентной ставкой до окончания срока действия договора.

Правовые риски

Риски, связанные с потерями из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью правового регулирования отдельных видов работ, услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики. Несовершенство системы подзаконных актов, отсутствие основного документа, регламентирующего функционирование рынка электроэнергии в регионе, в котором Общество осуществляет свою деятельность, способствуют возникновению разногласий с потребителями электроэнергии по условиям, указанным в заключаемых с ними договорах, что негативно может сказаться на деятельности компании в будущем.

Экологические и социальные риски

Риски, связанные с вероятностью причинения вреда экологическим ресурсам в результате аварий на гидротехнических сооружениях в период строительства, угрозы затопления. В целях покрытия убытков, связанных с необходимостью возместить ущерб, который понесут третьи лица, в результате загрязнения окружающей среды, Общество осуществляет страхование ответственности владельцев гидротехнических сооружений на период строительства.

Страхование является одной из систем минимизации социальных рисков. Одним из видов социальных страховых рисков является получение медицинской помощи. В связи с чем, для минимизации страховых рисков для работников Общества оформлены полисы обязательного медицинского страхования.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу страховой защиты, пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития.

Производственные риски

В настоящее время Общество выполняет функции заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Общество не производит продукцию и товары, не осуществляет работы и услуги, в связи с чем не подвержено производственному риску.

В целях снижения воздействия негативного эффекта возможных рисков, менеджеры Общества стремятся принимать решения на основе анализа и системного подхода в управлении рисками. Обществом разрабатываются мероприятия по выявлению и оценке рисков, обеспечению корпоративной безопасности, а также внедрению и развитию информационных технологий. Это позволит унифицировать управление проектом и получить своевременное предоставление Инвестору полной информации о ходе реализации проекта, сделает процесс реализации проекта максимально прозрачным и даст возможность своевременно принимать необходимые решения, связанные с реализацией проекта строительства.

1.5. Основные достижения в 2012 году

Строительно-монтажные работы на Усть-Среднеканской ГЭС в 2012 году велись в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме пускового комплекса.

В 2012 году на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС обеспечено выполнение следующих основных тематических задач:

- Завершены работы по бетонированию напорного фронта бетонных сооружений в объеме Пускового комплекса ГА №1, №2 до отм. 260,0м;
- Выполнены работы по бетонированию водосливных граней в секциях В1-В3 водосбросной плотины;
- Выполнен монтаж металлоконструкций и ГМО в объеме 2 785,52т;
- Выполнены работы по монтажу электротехнического оборудования;
- Завершены работы по монтажу оборудования КРУЭ 220кВ;
- Выполнен монтаж вспомогательных систем;
- Выполнена отсыпка временной земляной плотины в объеме Пускового комплекса;
- Завершены строительные работы по ВЛ220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС - ПС "Оротукан"»;
- Выполнен монтаж гидрогенераторного и гидротурбинного оборудования гидроагрегата №1;
- Выполнены работы по подготовке ложа водохранилища к наполнению водохранилища.



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.

1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Таблица 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Топливо дизельное	14,5	т	557,3
Другое:			
- масла (моторное, трансмиссионное)	0,144	т	11
- тосол	0,01	т	0,7
- жидкость тормозная	0,003	т	1

1.8. Перспективы развития акционерного Общества.

Перспективный план развития Общества в настоящее время утвержден на 2013 - 2017гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2013 - 2014гг. представлены в таблице:

Таблица 2 (тыс. руб.)

Наименование показателя	2012 год факт	2013 год план	2014 год план
Объем продаж (выручка)	0	367 111	816 448
Прочие доходы	17 640	15 928	16 416
Доля рынка, %	0	10	17
Чистая прибыль	374	5 589	87 753
Соотношение собственных и заемных средств	2,27	1,90	1,59

В планах деятельности на 2013 год предусмотрено:

- реализация утвержденной инвестиционной программы;
- обеспечение исполнения графика осуществления капитальных вложений в строительство Усть-Среднеканской ГЭС»;
- пуск первых двух гидроагрегатов Усть-Среднеканской ГЭС;
- поддержание безопасной и эффективной работы объектов электроэнергетики;

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 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2012 года состоялось пять Общих собраний акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 июня 2012 года, акционерами утверждены Годовой отчет Общества за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2011 финансового года, решено не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2011 года, внесены изменения и дополнения в Устав Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

На ВОСА состоявшихся 09.02.2012, 24.02.2012, 07.03.2012, 20.04.2012 одобрялись договоры займа и дополнительные соглашения к ним между Обществом и ОАО «РусГидро», являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

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-Среднеканская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28 июня 2011г. №2.

В отчетном году Совет директоров Общества провел шестнадцать заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения о рассмотрении отчетов о выполнении утвержденных на 2012 год планов и программ.

В отчетном периоде, на заседаниях Совета директоров Общества были утверждены внутренние документы, отчеты Общества, в том числе:

- Годовая комплексная программа закупок Общества;
- Программа страховой защиты;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества;
- Внесены изменения в Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
- Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества ;

- Внутренние документы, регулирующие деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг;
- Положение о корпоративном содействии и корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников Общества;
- Годовое и квартальные ДПНСИ;
- Отчеты об исполнении годового и квартальных ДПНСИ;
- Кодекс корпоративной этики Общества;
- Регламент о ведении реестра финансового капитала Общества, его дочерних и зависимых обществ;
- Техническая политика Общества в области ИТ;
- Отчеты об исполнении Бизнес-плана, выполнении КПЭ Общества;
- Размер оплаты услуг аудитора Общества.

Кроме того, в 2012 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 14 (четырнадцать) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Крупные сделки на Совете директоров не рассматривались.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 18.06.2012 № 6:

Журавлев Александр Александрович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2008г. – Эксперт в Управлении аналитики и сводного планирования строительства Блока Управления реализацией инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС»; 2008г. – 2010г. – Эксперт, Заместитель руководителя Управления аналитики и сводного планирования строительства ОАО «ЦИУС ЕЭС»; 2010г. – Главный эксперт Управления аналитики и сводной отчетности, Начальник Управления аналитики и сводного планирования, Заместитель начальника департамента организации капитального строительства, Начальник департамента организации капитального строительства ОАО «УК ГидроОГК». С 01.09.2012г. - по настоящее время – Начальник департамента сводного планирования и контроля ОАО «УК ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.06.2012г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Зотов Алексей Александрович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2008г. – Заместитель начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»; 2010г. - настоящее время – Главный специалист, Ведущий эксперт, Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.06.2012г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Гуляев Сергей Иванович	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001г.- 2010г. – Начальник гидроцеха Курейской ГЭС ОАО «Норильско-Таймырская Энергетическая Компания»; 2010г. – настоящее время - Начальник управления строительства Дальнего Востока Департамент ресурсного обеспечения ОАО «УК ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.06.2012г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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	2006г. - 2009г. – Финансовый директор, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам. Член Правления ОАО «ОГК-1»; 2009г. - 2010г. – Генеральный директор (по совместительству) ООО «ОГК-1 Финанс»; 2009г. - 2010г. – Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010г. – настоящее время - Директор по экономике ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.06.2012г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Лихов Хасан Муштафаевич	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г.- 2008г. – Консультант Управления Министерства Юстиции РФ по Центральному федеральному округу; 2008г. – 2010г. – Ведущий консультант, советник, заместитель начальника отдела реализации ФАИП, начальник отдела Министерства энергетики РФ; 2010г. – настоящее время – заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.06.2012г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

В течение 2012 года члены Совета директоров не совершали сделки с акциями Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2012 году производилась согласно Положению о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №2 от 28.06.2011г.), Совету директоров в 2012 году выплачено вознаграждение в размере 302 357 рублей.

Единоличный исполнительный орган

"26" февраля 2009г. г. решением Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол №3 от 26.02.2009г.) Генеральным директором ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" избран 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» 2009 г. - настоящее время – генеральный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (совместительство)
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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-Среднеканская ГЭС" 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 2012 году, составила: 3 291 824 рублей. Генеральному директору в 2012 году компенсации не выплачивались.

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-Среднеканская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 28.06. 2011 № 2.

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 18.06.2012г. № 6:

Чигирин Иван Иванович	
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	2007г. - 2010г. – Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. – настоящее время – Начальник Департамента внутреннего контроля 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	2005г. – 2010г. - Главный эксперт, производство и реализация электроэнергии, Департамент внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. – настоящее время - Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Косарев Роман Сергеевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2007г. - 2010г. - Главный эксперт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

хронологическом порядке	
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Кравцов Алексей Юрьевич	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2010г. - руководитель Дирекции контроля и методологии инвестиционного ценообразования Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. – настоящее время - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Бойко Марина Петровна	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008г. - 2011г. - Консультант департамента Форензик ЗАО «КПМГ»; 2011г. – настоящее время - Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2012 году производилась согласно Положению о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №2 от 28.06.2011г.).

Ревизионной комиссии в 2012 году выплачено вознаграждение в размере 70 978 рублей.

Ревизионной комиссии в 2012 году компенсации не выплачивались.

Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Колымаэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2012 уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» составляет 17 863 488 197 (Семнадцать миллиардов восемьсот шестьдесят три миллиона четыреста восемьдесят восемь тысяч сто девяносто семь) руб.

Таблица 3. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	17 863 488 197 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	17 863 488 197 руб.

Привилегированных акций нет

2.3. Структура акционерного капитала

Таблица 4. Структура акционерного капитала (голосующие акции)

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2012г.	31.12.2012г.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания РусГидро»	35,21%	35,21%
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели*	49,96%	49,96%
Российская Федерация	14,83%	14,83%

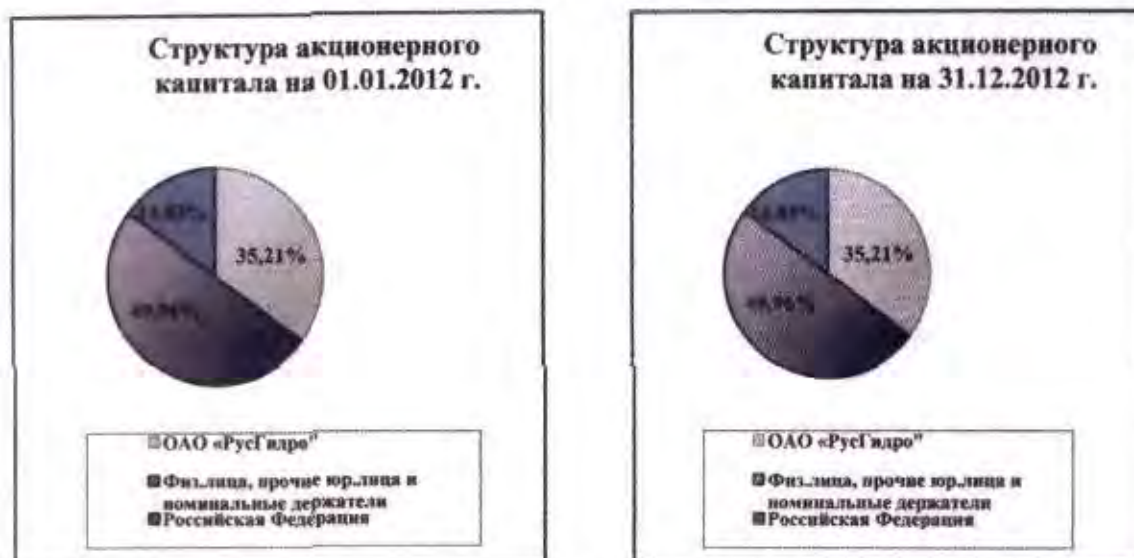


Рис.3

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

Таблица 5. Структура уставного капитала (голосующие акции)

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2012г.		31.12.2012г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	35,21%	35,21%	35,21%	35,21%
ОАО «Колымаэнерго»	45,66%	45,66%	45,66%	45,66%
Российская Федерация	14,83%	14,83%	14,83%	14,83%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", по состоянию на 31.12.2012 г. – 4, из них номинальные держатели – 2.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг

2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в некоммерческих организациях

Таблица 6. Некоммерческие организации

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство

Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Общество не осуществляет производство и сбыт электроэнергии. Основным видом деятельности Общества является выполнение функций заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Общество учреждено с целью выполнения функций заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Производство и сбыт электроэнергии не осуществляет. Ввиду отсутствия операционной деятельности основные финансово-экономические показатели от операционной деятельности отсутствуют.

Прочие доходы в 2012 году составили 17 640 тыс. рублей, что ниже 2011 года на 28 188 тыс. руб., в том числе за счет снижения доходов от процентов к получению, начисленных по депозитам, на 22 613 тыс. рублей, за счет снижения процентов к получению, начисленных по остаткам денежных средств на расчетном счете в банках на 286 тыс. рублей и снижения прочих доходов на 5 289 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 16 229 тыс. рублей, что выше 2011 года на 4 757 тыс. рублей.

Таблица 7. Показатели финансово-экономической деятельности

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2011г.	Факт 2012г.	Темп роста, (4/3), %
1	2	3	4	5
1	Прочие доходы	45 828	17 640	38,49
2	Прочие расходы	11 472	16 229	141,47
3	Прибыль до налогообложения	34 356	1 411	4,11
4	Текущий налог на прибыль	7 290	0	0
5	Изменение отложенных налоговых обязательств (активов)	0	739	0
6	Прочее	1	298	29 800
7	Чистая прибыль	27 065	374	1,38

Превышение расходов по аренде автодорог над доходами от аренды автодорог обусловлено не покрытием амортизационных затрат арендатором - Департаментом дорожного хозяйства. Данные убытки компенсируются прочими доходами, полученными от размещения денежных средств на депозитах.

За 2012 год Обществом получена чистая прибыль в размере 374 тыс. рублей, что существенно ниже уровня 2011 года на 26 691 тыс. рублей (снижение на 98,62%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении №1. Для проведения анализа баланса Общества составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица 8. Аналитический баланс.

Аналитический баланс ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" за 2012 год, тыс. руб.				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2011	31.12.2012	тыс. руб.	%, (4/2)
1	2	3	4	5
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	
Основные средства, в т.ч.:	19 321 730	23 494 677	4 172 947	21,60
Основные средства	1 482	57 049	55 567	3 749,46
Незавершенное строительство	19 320 248	23 437 628	4 117 380	21,31
Доходные вложения в материальные ценности	125 648	112 085	- 13 563	-10,79
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	-	25 997	25 997	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	19 447 378	23 632 759	4 185 381	21,52
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	-	4 348	4 348	-
НДС по приобретенным ценностям	459 388	9 181	- 450 207	-98,00
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	767 959	5 424	- 762 535	-99,29
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	496 315	1 576 991	1 080 676	217,74
Краткосрочные финансовые вложения	-	40 000	40 000	-
Денежные средства	368 506	570 304	201 798	54,76
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	2 092 168	2 206 248	114 080	5,45
БАЛАНС	21 539 546	25 839 007	4 299 461	19,96
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	15 164 388	17 863 488	2 699 100	17,80
Добавочный капитал	4 190	31 842	27 652	659,95
Резервный капитал	1 466	2 652	1 186	80,90
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	22 247	48 126	25 879	116,33
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	27 065	374	- 26 691	-98,62
Итого по разделу III	15 219 356	17 946 482	2 727 126	17,92
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	1 101 292	-	- 1 101 292	-
Отложенные налоговые обязательства	-	26 736	26 736	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	1 101 292	26 736	- 1 074 556	-97,57
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	2 500 660	7 836 448	5 335 788	213,38
Кредиторская задолженность	58 349	20 445	- 37 904	-64,96
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	2 649 171	0	- 2 649 171	0

Аналитический баланс ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2012 год, тыс. руб.

Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2011	31.12.2012	тыс. руб.	%, (4/2)
1	2	3	4	5
Оценочные обязательства	10 718	8 896	-1 822	-17,00
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	5 218 898	7 865 789	2 646 891	50,72
БАЛАНС	21 539 546	25 839 007	4 299 461	19,96

За отчетный период в активе баланса по статье «Основные средства» наблюдается рост по сравнению с прошлым годом на 55 567 тыс. рублей или 3 749,46%. Это связано с приобретением основных средств.

В течение 2012 года приобретено объектов основных средств по группам:

1. Машины и оборудование на сумму 10 683 тыс. рублей;
2. Производственный и хозяйственный инвентарь на сумму 381 тыс. рублей;
3. Транспортные средства и передвижная техника на сумму 45 949 тыс. рублей.

На 31.12.2012 года остаточная стоимость основных средств составляет сумму 57 049 тыс. рублей.

За отчетный период в активе баланса наблюдается рост по статье «Незавершенное строительство» на 4 117 380 тыс. рублей или на 21,31%.

По состоянию на 01.01.2012 года затраты по статье «Незавершенное строительство» составляли 19 320 248 тыс. рублей, в т.ч.:

- Оборудование к установке – 558 904 тыс. рублей;
- Строительство объектов основных средств – 18 761 344 тыс. рублей.

За 2012 год:

- Поступило оборудования на сумму 828 995 тыс. рублей;
- Стоимость затрат по незавершенному строительству составила сумму 4 538 141 тыс. рублей, в т.ч. стоимость оборудования, переданного в монтаж - 1 249 756 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2012 года «Незавершенное строительство» составляет сумму 23 437 628 тыс. рублей, в том числе:

- Оборудование к установке – 138 143 тыс. рублей;
- Строительство объектов основных средств – 23 299 485 тыс. рублей.

За отчетный период наблюдается снижение по статье «Доходные вложения в материальные ценности» на 13 563 тыс. рублей или на (-10,79%), в связи с износом основных средств, сданных в аренду. Остаточная стоимость основных средств, сданных в аренду на конец отчетного периода, составляет 112 085 тыс. рублей.

В 2012 году наблюдается возникновение отложенных налоговых активов в сумме 25 997 тыс. рублей. Это связано с образованием в отчетном году вычитаемых временных разниц, влияющих на исчисление налога на прибыль по налоговому учету.

За отчетный период наблюдается увеличение статьи «Запасы» на сумму 4 348 тыс. рублей. Это связано с поступлением специальной оснастки, специальной одежды и прочих материалов.

Наблюдается значительное уменьшение по сравнению с прошлым годом по статье «НДС по приобретенным ценностям» на 450 207 тыс. рублей или (-98 %). Это связано с предъявлением к

вычету из бюджета сумм НДС за выполненные строительно-монтажные и проектно-изыскательские работы, за изготовление и поставку оборудования на строительство Усть-Среднеканской ГЭС, а также за выполненные прочие работы и услуги, связанные с капитальным строительством.

По состоянию на 31.12.2012 года сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям составляет 9 181 тыс. рублей.

За отчетный период по статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» наблюдается значительное снижение по сравнению с прошлым годом на 762 535 тыс. рублей или (-99,29%). Уменьшение обусловлено переводом долгосрочной задолженности в сумме 767 959 тыс. рублей в состав краткосрочной, в соответствии с предусмотренным в договоре сроком погашения в 2013 году. По состоянию на 31.12.2012 года остаток по этой статье составляет сумму 5 424 тыс. рублей.

По статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» наблюдается увеличение по сравнению с прошлым годом на 1 080 676 тыс. рублей или на 217,74%. Это связано с переводом задолженности из долгосрочной в краткосрочную, а также суммой выданных авансов в отчетном периоде подрядчикам и поставщикам оборудования.

В структуре дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, основное место занимает сумма задолженности по налогу на добавленную стоимость, предъявленная к вычету из бюджета и задолженность акционера ОАО «Гидроинвест» за выкупленные акции. На конец отчетного периода по статье «Краткосрочные финансовые вложения» (депозитные вклады), по сравнению с прошлым годом наблюдается увеличение на 40 000 тыс. рублей.

За отчетный период в активе баланса наблюдается увеличение по статье «Денежные средства», включая денежные эквиваленты, на 201 798 тыс. рублей или на 54,76%.

По состоянию на 31.12.2012 года остаток денежных средств, включая денежные эквиваленты, на расчетных и специальных счетах в банках составил 570 304 тыс. рублей.

В пассиве баланса в 2012 году наблюдается значительный рост по статье уставный капитал на 2 699 100 тыс. рублей или на 17,80 %. По состоянию на 31.12.2012 года уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 17 863 488 тыс. рублей.

В 2012 году в пассиве баланса наблюдается увеличение добавочного капитала Общества по сравнению с прошлым годом на 27 652 тыс. рублей или 659,95%. Это связано с получением вычета по налогу на добавленную стоимость с имущества, полученного в качестве вклада в уставный капитал Общества акционером ОАО «Колымаэнерго». На 31.12.2012 года добавочный капитал Общества составляет сумму 31 842 тыс. рублей.

В 2012 году наблюдается увеличение резервного капитала по сравнению с прошлым годом на 1 186 тыс. рублей или на 80,90%. На 31.12.2012 года сумма резервного капитала составляет 2 652 тыс. рублей.

В пассиве баланса наблюдается рост по сравнению с прошлым годом по статье «Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет» на 25 879 тыс. рублей или на 116,33% и снижение по статье «Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года» на 26 691 тыс. рублей или на (-98,62%). На 31.12.2012 года нераспределенная прибыль отчетного года составляет сумму 374 тыс. рублей.

По статье «Долгосрочные обязательства» «Займы и кредиты», наблюдается уменьшение на 1 101 292 тыс. рублей. Это связано с переводом долгосрочных займов, с учетом начисленных процентов, в краткосрочные. На конец отчетного периода долгосрочные обязательства отсутствуют.

В 2012 году наблюдается возникновение отложенных налоговых обязательств в сумме 26 736 тыс. рублей. Это связано с образованием в отчетном году налогооблагаемых временных разниц, влияющих на исчисление налога на прибыль в текущем отчетном периоде в налоговом учете.

По статье «Краткосрочные обязательства» «Займы и кредиты» наблюдается увеличение, по сравнению с прошлым годом, на 5 335 788 тыс. рублей или на 213,38 %. Это связано с переводом долгосрочных займов в краткосрочные и значительной суммой полученных займов в 2012 году для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыме.

На конец отчетного периода сумма займов с учетом начисленных процентов составила 7 836 448 тыс. рублей.

По статье «Кредиторская задолженность» наблюдается уменьшение на 37 904 тыс. рублей или на (-64,96%). В структуре кредиторской задолженности существенно снизилась задолженность по прочим кредиторам, а именно ОАО «Колымаэнерго» - по вкладу имуществом в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». На 31.12.2012 года сумма кредиторской задолженности составляет 20 445 тыс. рублей.

По статье «Доходы будущих периодов» наблюдается уменьшение на 2 649 171 тыс. рублей. На эту сумму в отчетном году увеличен уставный капитал Общества. На конец отчетного периода доходы будущих периодов отсутствуют.

По статье «Оценочные обязательства» наблюдается уменьшение, по сравнению с прошлым годом, на 1 822 тыс. рублей или на 17,00 %. Оценочные обязательства представляют собой обязательства по предстоящей оплате неиспользованных отпусков работниками.

По состоянию на 31.12.2012 года «Оценочные обязательства» составляют 8 896 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 4 299 461 тыс. рублей или на 19,96 %.

Анализ структуры активов



Рис.4

Анализ структуры пассивов



Рис. 5

За 2012 год структура баланса Общества, в целом по сравнению с предыдущим годом, существенно не изменилась. Основным источником финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых за истекший год уменьшилась на 1,1%, составила 69,56%. Доля заемных средств за отчетный год увеличилась на 13,61% и составила 30,33%. Доля Кредиторской задолженности по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 0,21% и составила на конец отчетного периода 0,11%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 1,17%, и составила 91,46% от общей суммы хозяйственных средств. Доля оборотных активов за отчетный год уменьшилась на 1,17% и составила 8,54 %.

В структуре оборотных активов баланса основной удельный вес занимает Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты - 1 576 991 тыс. рублей или 71,48 % и денежные средства, включая денежные эквиваленты, - 570 304 тыс. рублей или 25,85 % от общей суммы оборотных активов.

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 9. Расчет стоимости чистых активов

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2011	31.12.2012
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	1 482	57 049
3. Незавершенное строительство	19 320 248	23 437 628
4. Доходные вложения в материальные ценности	125 648	112 085
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	40 000
6. Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	-	4 348
8. НДС по приобретенным ценностям	459 388	9 181

9. Дебиторская задолженность	1 264 274	1 582 415
10. Денежные средства	368 506	570 304
11. Прочие оборотные активы	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)	21 539 546	25 813 010
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 101 292	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	2 500 660	7 836 448
16. Кредиторская задолженность	58 349	20 445
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	10 718	8 896
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	739
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп.13-19)	3 671 019	7 866 528
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	17 868 527	17 946 482

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 17 946 482 тыс. руб.

Таким образом, за 2012 год данный показатель увеличился на 77 955 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

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

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

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» выполняет функции заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыме и не осуществляет операционную деятельность. Соответственно отсутствует возможность определить доходность операционной деятельности с помощью показателей EBIT и EBITDA, а также рассчитать показатели эффективности операционной деятельности и показатели управления операционной задолженностью.

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 10. Показатели ликвидности

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	54,32	0,34	0,28	82,35
Коэффициент абсолютной ликвидности	32,91	0,14	0,08	57,14
Коэффициент текущей ликвидности	118,95	0,82	0,28	34,15

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

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

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность оборотного капитала и стабильность финансового положения Компании в текущий момент.

Коэффициенты ликвидности находятся выше нормативных значений. Сложившаяся ситуация свидетельствует о полной платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Таблица 11. Показатели структуры капитала

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,88	0,71	0,69	97,18
Соотношение собственного и заемного капитала	7,53	2,41	2,27	94,19

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

Данный коэффициент превышает нормативное значение. Это означает, что в общей величине капитала собственных средств больше, чем заемных, а значит, основная часть активов Общества финансируется в основном за счет собственного капитала.

Соотношение собственного и заемного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой соотношение собственных средств компании к заемным.

Показатели доходности капитала

Таблица 12. Показатели доходности капитала

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	0,10	0,11	0,001	0,91
ROE, %	0,13	0,18	0,002	1,11

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

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

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

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

Указанные показатели имеют невысокие значения в связи с тем, что основной вид деятельности Общества – выполнение функции заказчика строительства по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 13. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	767 959	767 959	5 424	0,71
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	767 959	767 959	5 424	0,71
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	796 445	496 315	1 576 991	317,74
2.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	366 328	283 984	373 932	131,67
2.6.	прочие дебиторы	430 117	212 331	1 203 059	566,60

По сравнению с 2011 годом Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) уменьшилась на 762 535 тыс. рублей. Это обусловлено переводом долгосрочной задолженности ОАО «Гидроинвест» в состав краткосрочной задолженности, в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения в 2013 году.

По сравнению с 2011 годом Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в целом увеличилась на 1 080 676 тыс. рублей. Это обусловлено переводом части долгосрочной задолженности в краткосрочную, и увеличением суммы авансов выданных поставщикам оборудования и подрядчикам.

Анализ кредиторской задолженности, займов и кредитов

Таблица 14. Анализ кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	1 998 410	3 601 952	7 836 448	217,56
2.	Кредиторская задолженность	18 547	58 349	20 445	35,04
2.1.	поставщики и подрядчики	17 918	6 192	18 385	296,92
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	-	-
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	629	2 227	2 060	92,50
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	-	49 930	-	-
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	2 649 171	-	-
5.	Оценочные обязательства	-	10 718	8 896	83,00
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

Заемные средства по состоянию на 31.12.2012 года составляют сумму 7 836 448 тыс. рублей. По сравнению с 2011 годом заемные средства, увеличились на 4 234 496 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2012 г. кредиторская задолженность составляет 20 445 тыс. рублей.

По сравнению с 2011 годом кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 37 904 тыс. рублей, в основном за счет уменьшения задолженности по прочим кредиторам, а именно перед ОАО «Колымаэнерго» по вкладу имуществом в уставный капитал.

Увеличилась задолженность поставщикам и подрядчикам на 12 193 тыс. рублей, в основном за счет задолженности перед ОАО «Ленгидропроект».

По налогам и сборам наблюдается уменьшение задолженности на 167 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2012 года задолженность по налогам и сборам составила 2 060 тыс. рублей.

Задолженность перед персоналом по оплате труда и задолженность перед государственными внебюджетными фондами отсутствует.

По состоянию на 31.12.2012 года доходы будущих периодов отсутствуют.

По состоянию на 31.12.2012 года «Оценочные обязательства» составляют 8 896 тыс. рублей, что меньше на 1 822 тыс. рублей по сравнению с прошлым годом.

Оценочные обязательства сформированы для предстоящей оплаты неиспользованных отпусков работниками, в соответствии с Положением о бухгалтерском учете «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного Приказом Минфина РФ от 13.12.2010г. № 167н.

4.5. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Положение о дивидендной политике Общества утверждена Советом директоров в 2008 году (Протокол от 31.10.2008г. №9). Положение о дивидендной политике Общества определяет принципы распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), определяет порядок и сроки выплаты дивидендов, а также устанавливает ответственность Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика Общества предусматривает, что вся прибыль остается в распоряжении Общества в качестве нераспределенной прибыли прошлых лет. Однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

По итогам 2012 года дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Таблица 15. Размер выплаченных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2010г.	2011г.	2012г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	4 344	0
на привилегированные акции	0	0	0

15 июня 2012 года Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (Протокол от 18.06.2012г. №6) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2011 года.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа Общества в 2012 году направлена на продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. План по финансированию капитальных вложений на 2012 год составлял 5 377,2 млн. рублей. При корректировке Инвестиционной программы в части проекта Усть-Среднеканская ГЭС, согласно приказу ОАО «РусГидро» от 27.11.2012 № 1140 «О внесении изменений в приказ ОАО «РусГидро» от 23.07.2012 № 647 «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2012 год» было заявлено снижение плана финансирования на строительство объекта до 4 827,2 млн. рублей. Фактическое финансирование за 2012 год составило 4 823,38 млн. рублей, в том числе за счет средств ОАО «РусГидро» - 4 102,96 млн. рублей; собственных средств от возврата НДС - 720,42 млн. рублей.

Общая сумма освоения за 2012 год по плану ДПНСИ приложение 3 (с учетом 07 и 08 счетов бухгалтерского учета) составила 4 619,09 млн. рублей без НДС, фактическое освоение за 2012 год составило 4 672,28 млн. рублей без НДС.

План по освоению капитальных вложений за 2012 год выполнен на 101%.

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

Динамика капитальных вложений

Таблица 17. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2010		2011		2012	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Кап. вложения всего (без НДС)	2 337,88	100	4 118,78	100	4 672,28	100
1.1.	в т.ч. ТПИР	0	0	0	0	0	0
1.2.	Новое строительство	2 297,78	98,3	4 068,85	98,8	4 672,28	100
1.3.	Приобретение объектов основных средств	40,1	1,7	49,93	1,2	0	0
1.4.	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0

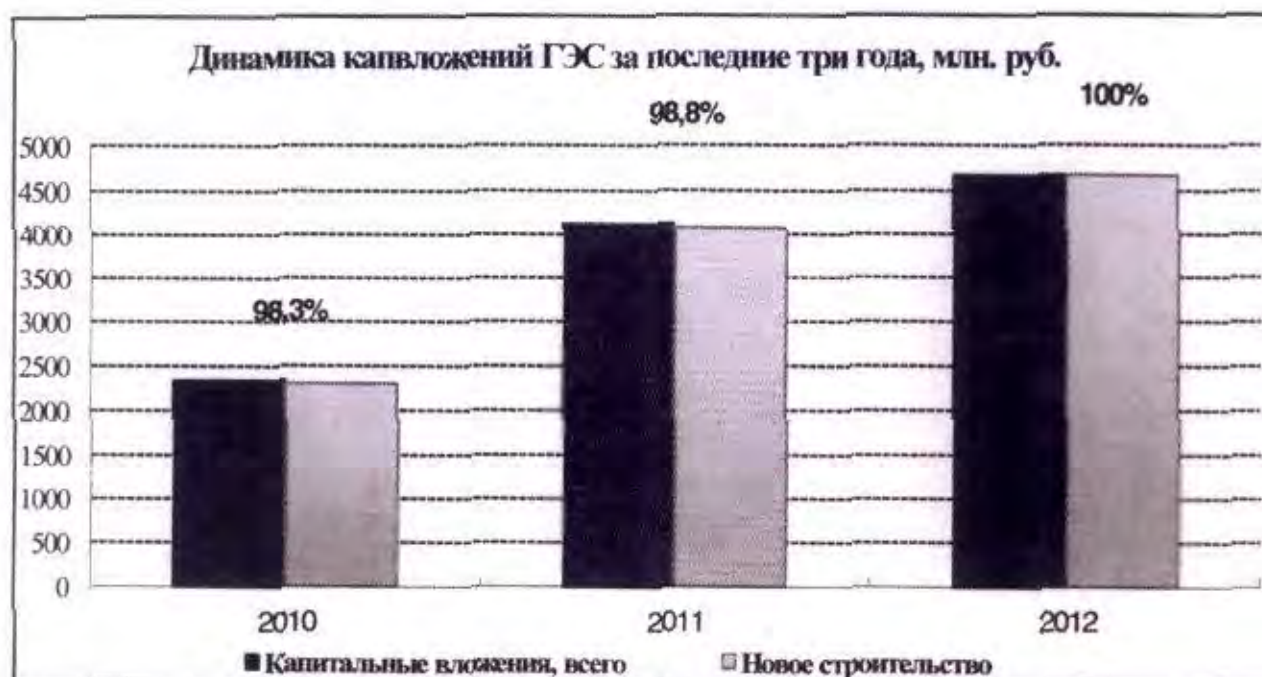


Рис. 6

Источники финансирования инвестиционной программы в 2012 году

Таблица 18. Источники финансирования инвестиционных программ (млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования	
		План	Факт
	Средства ОАО «РусГидро»	4 652,96	4 102,96
	Средства от возврата НДС	724,24	720,42
	Всего:	5 377,20	4 823,38

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица 19. Структура капиталовложений по направлениям (млн. руб., без НДС)

Наименование направлений	2012 год	
	план	факт
СМР	2 712,03	2 737,76
Оборудование	1 380,18	1 406,9
ПИР, НИР	219,97	220,95
Прочие, включая содержание службы заказчика	306,91	306,67
Всего:	4 619,09	4 672,28

Инвестиционные планы на 2013 год и более долгосрочные планы

Инвестиционными планами ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на ближайшие годы предусматривается продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС с вводом пускового комплекса в составе двух гидроагрегатов на пониженных напорах в 2013 году.

В соответствии с Инвестиционной программой ОАО «РусГидро» на 2013 – 2015 годы, утвержденной, Приказом Минэнерго РФ от 28.12.2012г. №665, на строительство Усть-Среднеканской ГЭС на 2013 год предусмотрено финансирование в объеме 2 425,8 млн. рублей

При формировании Федерального бюджета на 2013 год и плановый период 2014-2015 годов бюджетная заявка ОАО «РусГидро» в части финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС не была удовлетворена. Поэтому строительство Усть-Среднеканской ГЭС осуществляется за счет средств ОАО «РусГидро» – 1 467,51 млн. рублей и собственных средств от возврата НДС – 958,29 млн. рублей.

Планируемое финансирование будет направленно на оплату строительного-монтажных работ в сумме - 1 466,85 млн. рублей, поставок оборудования - 401,08 млн. рублей, ПИР - 92,87 млн. рублей и прочих затрат - 465,0 млн. рублей.



Строительство Усть-Среднеканской ГЭС включено в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.

Организация: ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" Форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Вид экономической деятельности: Обеспечение работоспособности электростанций ИНН _____ по _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности: _____ ОКВЭД _____
 Открытые акционерные общества _____ по ОКФС/ОКФЭ _____
 Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) _____ по ОКЕИ _____
 Местонахождение (адрес): г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

Коды		
0710001		
31	12	2012
97657853		
4909095293		
40.10.4		
47	16	
384 (385)		

Пояснение	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	23 494 677	19 321 730	15 272 399
н.п.р. III	Основные средства	1151	57 049	1 482	1 756
	Машины и оборудование	1151.1	9 587	-	-
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.2	381	-	-
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.3	47 081	1 482	1 756
н.п.р. III	Незавершенное строительство	1152	23 437 628	19 320 248	15 270 643
	Оборудование к установке	1152.1	138 143	558 904	578 149
	Строительство объектов	1152.2	23 299 485	18 761 344	14 692 494
н.п.р. III	Доходные вложения в материальные ценности	1160	112 085	125 648	85 121
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	25 997	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	23 632 759	19 447 378	15 357 520
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
н.п.р. III	Запасы, в том числе:	1210	4 348	-	-
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 348	-	-
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.1	709	-	-
	Прочие материалы	1211.2	3 639	-	-
н.п.р. III	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 181	459 388	80 638
н.п.р. III	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	1 582 415	1 264 274	1 564 404
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	5 424	767 959	767 959
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.1	5 424	767 959	767 959
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.1.1	5 424	767 959	767 959
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	1 576 991	496 315	796 445
	Авансы выданные	1232.1	373 932	283 984	366 328
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.1.1	36 967	283 609	139 614
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.1.2	336 707	-	226 070
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.1.3	258	375	644

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Александр

	Прочая дебиторская задолженность	1232.2	1 203 059	212 331	430 117
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.2.1	1 462	399	382
	Прочих компаний	1232.2.1.1	1 462	399	382
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.2.2	433 349	206 455	429 651
	в Федеральный бюджет	1232.2.2.1	433 349	206 455	428 583
	по налогу на добавленную стоимость	1232.2.2.1.1	433 349	206 455	428 583
	в Субъекты РФ	1232.2.2.2	-	-	1 068
	по налогу на прибыль	1232.2.2.2.1	-	-	1 068
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.2.3	55	-	31
	Фонда социального страхования	1232.2.3.1	55	-	31
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.2.4	-	1	-
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.2.5	768 193	5 476	53
п. 6 р. III	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	40 000	-	-
п. 9 р. III	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	570 304	368 506	211 030
	Расчетные счета	1251	20 304	28 506	11 030
	Прочие денежные средства, в том числе:	1252	550 000	340 000	200 000
	Специальные счета в банках	1252.1	550 000	340 000	200 000
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 206 248	2 092 168	1 856 072
	БАЛАНС	1600	25 839 007	21 539 546	17 213 592

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			20 12 г.	20 11 г.	20 10 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
n 19 р III	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:	1310	17 863 488	15 164 388	15 164 388
	в обыкновенных акциях	1310.1	17 863 488	15 164 388	15 164 388
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
n 20 р III	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 842	4 190	4 190
	Прочие источники	1350.1	31 842	4 190	4 190
	Резервный капитал	1360	2 652	1 466	551
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1361	2 652	1 466	551
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	48 500	49 312	27 506
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	48 126	22 247	10 216
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1372	374	27 065	17 290
	Итого по разделу III	1300	17 946 482	15 219 356	15 196 635
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
n 10 р III	Заемные средства	1410	-	1 101 292	1 998 410
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1411	-	1 101 292	1 998 410
	Компаний входящих в Группу	1411.1	-	1 101 292	1 998 410
	Отложенные налоговые обязательства	1420	26 736	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	26 736	1 101 292	1 998 410
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
n 11 р III	Заемные средства	1510	7 836 448	2 500 660	-
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.1	7 836 448	2 500 660	-
	Компаний входящих в Группу	1510.1.1	7 836 448	2 500 660	-
n 12 р III	Кредиторская задолженность	1520	20 445	58 349	18 547
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	18 385	6 192	17 918
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.1	4 659	6 190	17 918
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.2	13 726	-	-
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.3	-	2	-
	Задолженность по налогам и сборам	1522	2 060	2 227	629
	в Федеральный бюджет	1522.1	126	154	-
	по налогу на прибыль	1522.1.1	126	154	-
	в Субъекты РФ	1522.2	1 934	2 073	629
	по налогу на прибыль	1522.2.1	1 139	1 390	-
	по налогу на имущество	1522.2.2	789	682	628
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1522.2.3	6	1	1
	по транспортному налогу	1522.2.3.1	6	1	1
	Прочие кредиторы	1523	-	49 930	-
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1523.1	-	49 930	-
n 17 р III	Доходы будущих периодов	1530	-	2 649 171	-
n 18 р III	Оценочные обязательства	1540	8 896	10 718	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	7 865 789	5 218 898	18 547
	БАЛАНС	1700	25 839 007	21 539 546	17 213 592

Руководитель

" 23 "

января

2013 г.



Главный бухгалтер

(подпись)

В.М. Тараскина

(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах
за 2012 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Обеспечение работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытые акционерные общества _____
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Дата (число, месяц, год) _____
Форма по ОКУД _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2012
97657853		
4909095293		
40 10.4		
47	16	
384 (385)		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
	Выручка	2110	-	-
	Себестоимость продаж	2120	(- -)	(- -)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	(- -)	(- -)
	Управленческие расходы	2220	(- -)	(- -)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	14 514	37 413
	<i>Проценты к получению, начисленные по депозитам</i>	2320.1	14 436	37 049
	<i>Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках</i>	2320.2	78	364
	Проценты к уплате	2330	(- -)	(- -)
	Прочие доходы	2340	3 126	8 415
	<i>Доход от страхового возмещения</i>	2340.1	-	29
	<i>Доходы по признанным и присужденным санкциям</i>	2340.2	450	6 366
стр.32	<i>Прочие доходы</i>	2340.3	2 676	2 020
	Прочие расходы	2350	(- 16 229)	(- 11 472)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 411	34 356
стр.33	Текущий налог на прибыль	2410	(- -)	(- 7 290)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	457	419
стр.33	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(- 26 736)	-
стр.33	Изменение отложенных налоговых активов	2450	25 997	-
стр.32	Прочее	2460	(- 298)	(- 1)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	374	27 065

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Степанов

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	374	27 065
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	-	-
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель Д.А. Мурин Главный бухгалтер
 (подпись) (расшифровка подписи)
 " 23 " января 20 13 г.



В.М. Тараскина
 (подпись) (расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Коды	
0710003	
31	12
97657853	2012
4909095293	
40.10.4	
47	16
384 (385)	

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
 Вид экономической деятельности Обеспечение работоспособности электростанций по ОКВЭД _____
 Организация-правообладатель форма/форма собственности по ОКФС _____
 Открытые акционерные общества _____ по ОКПО _____
 ИНН _____
 Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) _____ по ОКЕИ _____

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый)	Итого
Величина капитала на 31 декабря <u>10</u> г.	3100	15 164 388	(-)	4 190	551	27 506	15 196 635
За 20 <u>11</u> г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	27 065	27 065
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	27 065	27 065
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(4 344)	(4 344)
в том числе:							
убыток	3221	x	x		x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x		x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x		x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-		x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-		x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-		-	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(4 344)	(4 344)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	(-)	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	915	(915)	x
Величина капитала на 31 декабря 11 г.	3200	15 164 388	(-)	4 190	1 466	49 312	15 219 356
За 20 12 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	2 669 100	-	27 652	-	374	2 697 126
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	374	374
переоценка имущества	3312	x	x		x	(-)	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	27 652	x	(-)	27 652
дополнительный выпуск акций	3314	2 669 100	-	-	x	x	2 669 100
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	(-)	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	(-)	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(1 186)	(1 186)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-		x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-		x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	(-)	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 186	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 12 г.	3300	17 863 488	(-)	31 842	2 652	48 500	17 946 482

Форма 0710023 с. 3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 20 11 г.		На 31 декабря 20 11 г.
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего				
до корректировок	3400	18 468	915	15 217 271
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	3 338	-	2 085
после корректировок	3500	21 806	915	15 219 356
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	18 468	-	47 227
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	3 338	-	2 085
после корректировок	3501	21 806	-	49 312
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)				
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
Чистые активы	3600	17 946 482	17 868 527	15 196 635

Руководитель Л.А. Мурат Л.А. Мурат В.М. Тараскина
 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер



" 23 " января 20 13 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2012 год

	Форма по ОКУД	Коды		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организации <u>ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС</u>	по ОКПО	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	97657853		
Вид		49095293		
экономической <u>Обеспечение работоспособности электростанций</u>	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма/форма собственности				
<u>Открытые акционерные общества</u>	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

Наименование показателя	Код	За <u>2012</u> год	За <u>2011</u> год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	108 333	3 490
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 590	1 955
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	105 743	1 535
Платежи - всего	4120	(2 733)	(272 426)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(-)	(-)
в связи с оплатой труда работников	4122	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
оплата налогов и прочих обязательных платежей:	4124	(2 733)	(2 051)
налог на прибыль	4124.1	(-)	(-)
налог на имущество	4124.2	(2 733)	(2 051)
прочие платежи	4129	(-)	(270 375)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	105 600	(268 936)

Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
доходы от размещения денежных средств в депозит	4215	13 451	37 396
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(4 020 216)	(3 859 242)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(-)	(-)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	4225	(3 974 162)	(3 855 574)
оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	4225.1	(3 181 621)	(3 223 993)
оплата за оборудование	4225.2	(704 182)	(557 630)
оплата за ТМЦ	4225.3	(12 297)	(-)
выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	4225.4	(49 726)	(51 729)
расчеты по выплате заработной платы	4225.4.1	(43 096)	(44 896)
удержание из заработной платы НДФЛ	4225.4.2	(6 348)	(6 644)
прочие удержания из заработной платы	4225.4.3	(282)	(189)
платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4225.5	(123)	(5 974)
расходы по страхованию физических лиц	4225.6	(3 360)	(2 495)
взносы по договорам с НПФ	4225.6.1	(3 060)	(2 495)
добровольное медицинское страхование	4225.6.2	(300)	(-)
ЕСН и взносы по СН	4225.7	(8 253)	(5 460)
оплата налогов и прочих обязательных платежей	4225.8	(884)	(7 566)
оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	4225.9	(13 716)	(727)
финансовые вложения	4226	(40 000)	(-)
размещение денежных средств в депозиты	4226.1	(40 000)	(-)
прочие платежи	4229	(6 054)	(3 668)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 006 765)	(3 821 846)

Форма 0710004 с. 3

Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	4 102 963	4 252 565
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	4 102 963	1 603 394
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	2 649 171
Платежи - всего	4320	(-)	(4 307)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(-)	(4 307)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4 102 963	4 248 258
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	201 798	157 476
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	368 506	211 030
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	570 304	368 506
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

Л.А. Мурзин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

В.М. Тараскина

(расшифровка подписи)

" 23 " января 20 13 г.





ЭНПИ® КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

117630, Москва,
Старокалужское шоссе, 85

Т/ф.: (495) 221-7379

E-mail: prg@prg.ru

www.prg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-001-01-13

Акционерам ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС" (ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС")
Государственный регистрационный номер	1074910002310
Место нахождения	685030, Российская Федерация, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корп. 2

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед», член
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г., отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за 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 провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. 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 аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС" по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000396, ОРН 20402001562)



Н.Ю.Хренов

31 января 2013 г.

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2012 год**

г. Москва

«31» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 28.01.2013 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2012 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 31.03.2013 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Чигирин И.И.

Кравцов А.Ю.

Сафонов Е.П.

Бойко М.П.

Косарев Р.С.

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор процентного займа № ОГ-135-48-2011 от 13.12.11г.	Протокол ВОСА №3 от 24.02.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания. Срок возврата займа – до 15.11.2013г.	1 100 000 000,00 руб. (без учета % по займу)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор процентного займа № ОГ-156-12-2012 от 14.03.12г.	Протокол ВОСА №4 от 07.03.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания. Срок возврата займа – до 15.11.2013г.	682 290 000,00 руб. (без учета % по займу)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор передачи автодороги № 1020 от 25.10.11г.	Протокол Совета директоров №4 от 15.03.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям Сторон, возникшим до даты его подписания (с 25.10.2011), и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.	13 812 519,00 руб.	ОАО «РусГидро» ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест», Генеральный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

¹ В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

<p>Договор передачи автодороги № 1021 от 25.10.11г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №4 от 15.03.2012г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора - Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям Сторон, возникшим до даты его подписания (с 25.10.2011), и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>	<p>36 117 069,00 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест», Генеральный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»</p>
<p>Договор аренды имущества № 1060 от 23.03.12г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №5 от 22.03.2012г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 03.01.2012).</p>	<p>275 157,12 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест», Генеральный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»</p>
<p>Дополнительное соглашение № 4 от 29.06.12г. к Договору возмездного оказания услуг №5/БОУ от 04.03.2011</p>	<p>Протокол Совета директоров №9 от 29.06.2012г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК». Дополнительное соглашение №4 вступает в силу с даты его подписания Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим до даты его подписания (с 01.04.2012.), и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.</p>	<p>66 860 927,16 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор возмездного оказания № 1105 от 20.07.12г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №10 от 18.07.2012г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 17.04.2012 года, и действует до 31.12.2012 года.</p>	<p>6 706 212,23 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест», Генеральный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»</p>

Договор на оказание услуг по физико-химическому анализу трансформаторного и турбинного масел № 1133 от 23.11.12г.	Протокол Совета директоров №14 от 15.11.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2012, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	184 658,04 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест», Генеральный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»
Дополнительное соглашение № 1 от 26.12.11г. к Договору займа от 09.08.2010г. №ОГ-114-17-2010	Протокол ВОСА №2 от 09.02.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Предмет Дополнительного соглашения – Заем по настоящему Договору предоставляется на срок до 15.03.2012г.	961 500 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Дополнительное соглашение № 1 от 26.12.11г. к Договору займа от 24.11.2010г. №ОГ-114-28-2010	Протокол ВОСА №2 от 09.02.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Предмет Дополнительного соглашения – Заем по настоящему Договору предоставляется на срок до 15.03.2012г.	1 036 910 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Дополнительное соглашение № 1 от 26.12.11г. к Договору займа от 25.02.2011г. №ОГ-135-4-2011	Протокол ВОСА №2 от 09.02.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Предмет Дополнительного соглашения – Заем по настоящему Договору предоставляется на срок до 15.03.2012г.	502 250 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Дополнительное соглашение № 2 от 20.04.12г. к Договору займа от 09.08.2010г. №ОГ-114-17-2010	Протокол ВОСА №5 от 20.04.2012г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Предмет Дополнительного соглашения – Заем по настоящему Договору предоставляется на срок до 01.03.2013г.	961 500 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»

<p>Дополнительное соглашение № 2 от 20.04.12г. к Договору займа от 24.11.2010 №ОГ-114-28-2010г.</p>	<p>Протокол ВОСА №5 от 20.04.2012г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Предмет Дополнительного соглашения – Заем по настоящему Договору предоставляется на срок до 01.03.2013г.</p>	<p>1 036 910 000,00 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»,</p>
<p>Дополнительное соглашение № 2 от 20.04.12г. к Договору займа от 25.02.2011 №ОГ-135-4-2011г.</p>	<p>Протокол ВОСА №5 от 20.04.2012г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Предмет Дополнительного соглашения – Заем по настоящему Договору предоставляется на срок до 01.03.2013г.</p>	<p>502 250 000,00 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»</p>

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" в 2011 - 2012 корпоративном году избран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 17.11.2011г. № 3:

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	2004г. - 2008г. – Заместитель руководителя Центра управления МРСК - руководитель проекта развития электроэнергетики Чеченской Республики ОАО «ФСК ЕЭС»; 2008г.- 2009г. – Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «Ленэнерго»; 2010г.– 2011г. - Начальник Департамента ресурсного обеспечения ОАО "РусГидро"; 2011г. – по настоящее время – Заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Зотов Алексей Александрович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2008г. – Заместитель начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России».; 2010г. - по настоящее время – Начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Куваева Валерия Дмитриевна	
Год рождения	1987
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2010г. - Менеджер, начальник отдела ООО «Многопрофильный экспертно-оценочный центр» 2010г. - 2010г.- Специалист отдела маркетинга ФГУП «ЦДУ ТЭК» 2011г. – по настоящее время – Консультант отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Белов Олег Николаевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2009г. – Начальник Департамента оперативного управления закупочной деятельностью ОАО «ОГК-1»; 2009г. – 2010г. - Руководитель Департамента организации конкурсных процедур, Блока закупок корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - по настоящее время – Начальник Департамента закупок ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Могилевич Ольга Константиновна	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в	2007г. – 2008г. – Заместитель начальника Департамента продаж и

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ценообразования ОАО «ГидроОГК»; 2010г. – по настоящее время – Начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества:

Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»**

Место нахождения: Российская Федерация, 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, 84 корп. 2

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

Банковские реквизиты:

Филиал «Колыма» «Азиатско-Тихоокеанский Банк» (ОАО) г. Магадан

БИК 044442745, К/с 30101810000000000745, Р/с 40702810721120047099

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.07.2007г.

Основной государственный регистрационный номер: 1074910002310

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №1 по Магаданской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4909095293

Контакты:

Тел. (41343) 47-191, факс (413-43) 47-191

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.usges.rushydro.ru/>

Адрес электронной почты: ussges@kolymamsk.ru

Информация об аудиторе

Аудитором Общества в 2012 году является Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"

Аудитор проводит аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2012 год, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерской отчетности.

Сокращенное фирменное наименование – ЗАО "ЭНПИ Консалт";

ИНН 7737017200; КПП 772501001; ОГРН 1027700283566.

Место нахождения: 115191, г. Москва, Духовской переулок, д.14;

Почтовый адрес: 117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д.65;

Телефон/факс 8(495) 221-73-79 / 221-65-62. E-mail audit@npg.ru

Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, ГТ № 0034038 от 08.07.2010, выдана Управлением ФСБ России по Москве и Московской области, срок действия до 02.11.2014

ЗАО "ЭНПИ Консалт" является членом СРО НП «ИПАР», ОРН-10302000041.

Информация о регистраторе Общества

Регистратором Общества в 2012 году являлось Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О. С. Т».

Регистратор осуществлял ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг;

Сокращенное фирменное наименование – Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О.С.Т.»;

ИНН 7726030449; КПП 771801001; ОГРН 1027739216757;

Место нахождения: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13;

Почтовый адрес: 107996, г.Москва, ул. Стромынка, дом 18, а/я 9;

Телефон/факс – (095) 771-73-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00264 от 03.12.2002 г. выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России.