



**РусГидро**  
Усть-Среднеканская ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС "  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2014 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
"Усть-Среднеканская ГЭС "  
по результатам работы за 2013 год**

Генеральный директор  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2014 г.

\_\_\_\_\_ /Л. А. Мурин/

Главный бухгалтер  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС "  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2014 г.

\_\_\_\_\_ /В. М. Тараскина/

# СОДЕРЖАНИЕ

## Обращение к акционерам

### Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. О Компании
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного Общества
- 1.6. Основные достижения в 2013 году
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

### 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 других 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 2013 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

### Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

### Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2013 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" в 2012-2013 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 2013 году Совет директоров провел 13 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 2013 год планов и программ.

Прошедший год характеризовался значимыми для Общества событиями: осуществлен ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса в составе двух гидроагрегатов установленной мощностью 168 Мвт, и введена в эксплуатацию линия ВЛ 220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС – ПС «Оротукан», обеспечивающая техническое присоединение Усть-Среднеканской ГЭС к энергосистеме Магаданской области. В 2013 году объемы работ на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС выполнены в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме первого пускового комплекса, проведены конкурсные процедуры по формированию заказов на поставку оборудования. В настоящее время продолжают работы по возведению бетонных сооружений напорного фронта и отсыпке основной земляной плотины в объеме пускового комплекса №2, что в будущем позволит увеличить напор и в дальнейшем безопасно эксплуатировать ГЭС, без использования водосбросной плотины в зимний период.

Инвестиционная программа Общества, направленная на реализацию проекта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС в 2013 году, выполнена в полном объеме.

Профинансировано инвестиций в 2013 году на общую сумму 3 608,18 млн. рублей, в том числе: 2 500,73 млн. рублей из средств ОАО «РусГидро»; 1 107,45 млн. рублей из средств от возврата НДС. Из этих средств, произведена оплата выполненных строительно-монтажных работ в объеме 2 451,53 млн. рублей, оплата изготовления и поставки оборудования составила 154,70 млн. рублей, проектных работ 83,58 млн. рублей, прочих работ и затрат (включая содержание службы заказчика) 656,13 млн. рублей, приобретение основных средств 2,6 млн. рублей, погашение процентов по займам – 259,63 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 третьего гидроагрегата Усть-Среднеканской ГЭС в 2018 году, поддержание безопасной и эффективной работы объектов электроэнергетики, обеспечение дальнейшего роста производственных и финансовых показателей.

Совершенствование системы корпоративного управления, повышение 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. О Компании

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 третьего гидроагрегата станции в 2018 году и полного ее завершения. Для обеспечения пуска гидроагрегатов в намечаемые сроки необходимо вести работу по привлечению инвестиций, а также эффективному использованию инвестиционных средств.

Наряду с возведением Усть-Среднеканского гидроузла, в соответствии с программой социально-экономического развития Магаданской области важнейшим инвестиционным проектом, намеченным к разработке, является Наталкинское золоторудное месторождение, по запасам золота, которое относится к разряду крупнейших в стране. Усть-Среднеканская ГЭС будет являться источником генерации электроэнергии для золоторудных месторождений.

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

С реализацией приоритетных направлений развития минерально-сырьевой базы и горнодобывающего сектора экономики Магаданской области должно быть осуществлено строительство магистральных сетей к наиболее перспективным месторождениям. В перспективе спрос на электроэнергию будет определяться внутренними потребностями региона.



Рис. 1

Проектно-сметная документация по Усть-Среднеканской ГЭС разработана институтом «Ленгидропроект», согласно Приказу Минэнерго СССР от 02.06.1988 г. №294, и утверждена Приказом Минэнерго СССР 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 ГТС 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 x 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 срабатываться осенью к концу навигации, способствуя сохранению соответствующего объёма 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;
- 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 2013 года составила 31 человек.

### Организационная структура ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

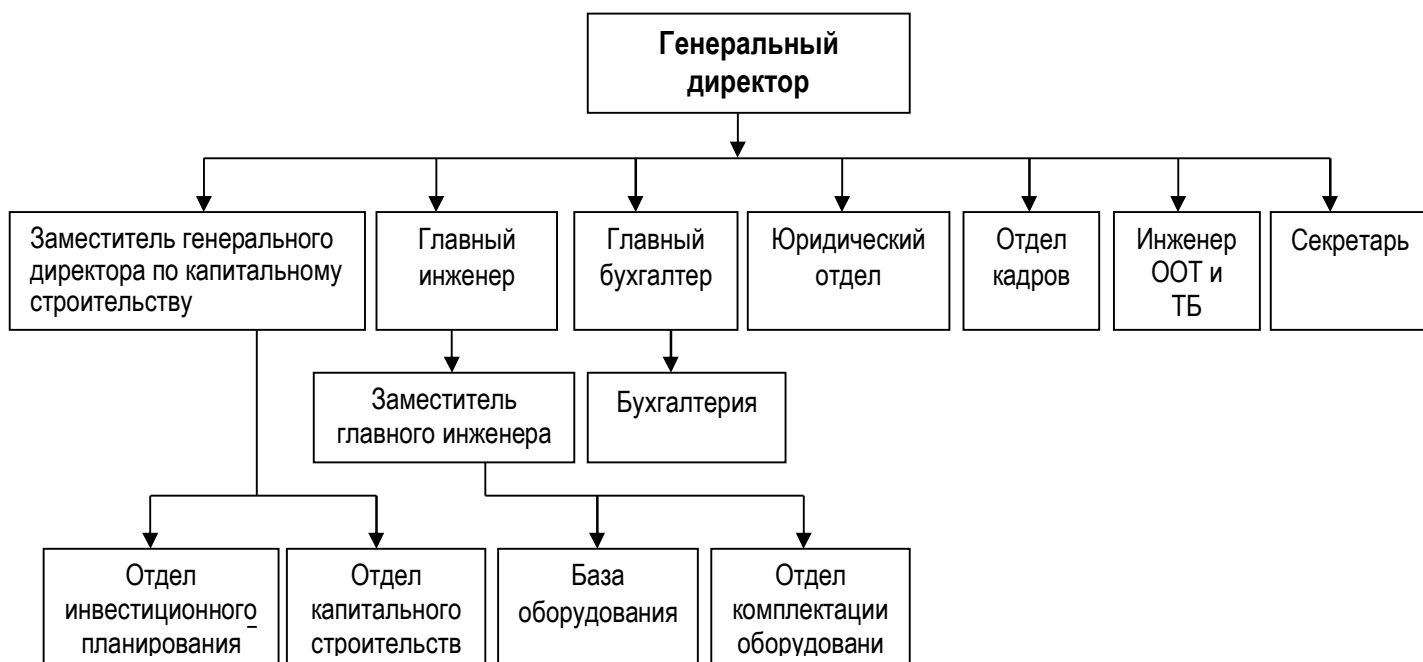


Рис. 2

## События и факты 2013 года:

<b>Май</b>	Осуществлен ввод в промышленную эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС – ПС Оротукан».
<b>Август</b>	Проведены испытания Гидроагрегата №1 и Гидроагрегата №2 под нагрузкой в течение 72 часов.
<b>Сентябрь</b>	Осуществлен ввод в промышленную эксплуатацию Пускового комплекса ГА №1, №2, мощностью 168 МВт.
<b>Октябрь</b>	Движимое и недвижимое имущество ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в объеме пускового комплекса ГА №1, №2 переданы в аренду ОАО «Колымаэнерго» для дальнейшей эксплуатации гидроэлектростанции в каскаде Колымских ГЭС.
<b>Ноябрь</b>	Осуществлено погашение процентов по договорам займов, полученных на строительство Усть-Среднеканской ГЭС №ОГ-135-48-2011 от 13.12.2011, №ОГ-156-12-2012 от 14.03.2012 на сумму 259 630 тыс. рублей.
<b>Декабрь</b>	Осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», регистрационный номер 1-01-55315-Е-004D, количество дополнительных акций 9 869 837 908 штук.

## 1.2. Холдинг РусГидро

С 2008 г. Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".  
ОАО "РусГидро" владеет 50.04 % \*-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".

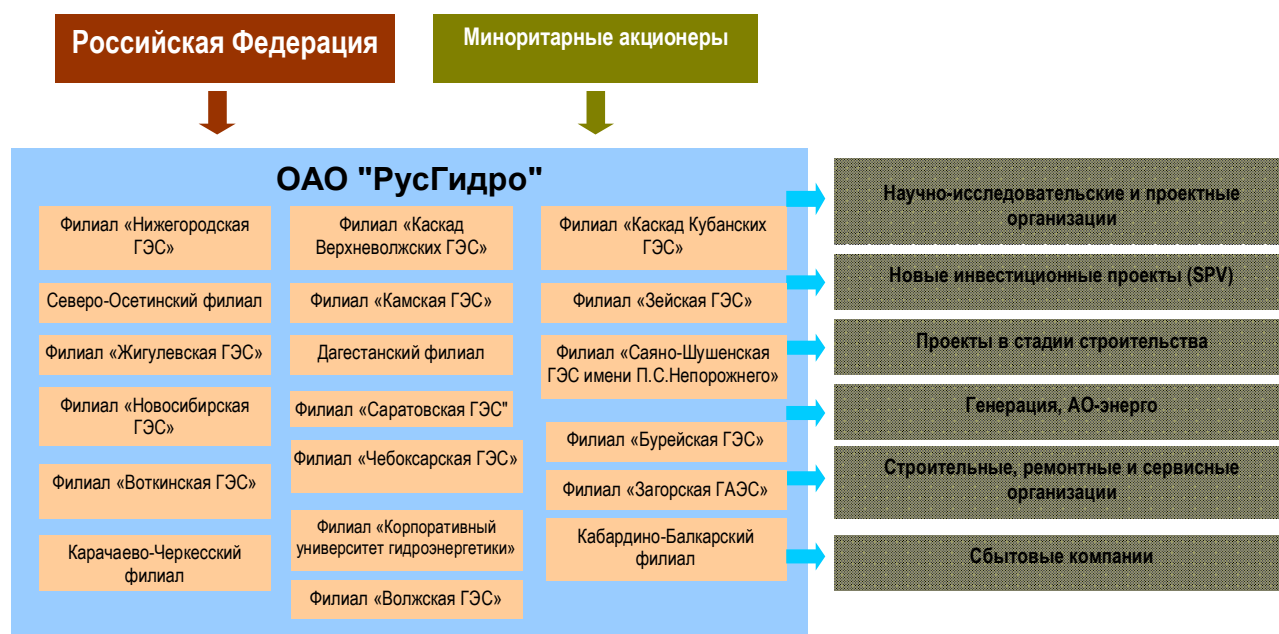
В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию. К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные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

\* от зарегистрированного размера уставного капитала



## 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, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

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

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

#### **Рост ценности Общества.**

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

#### **Индивидуальные цели Общества.**

Обеспечение надежной и бесперебойной работы первой очереди Усть-Среднеканской ГЭС в составе ГА №1 и ГА №2 и продолжение строительства второй очереди Усть-Среднеканской ГЭС в составе ГА №3 и ГА №4.

## 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 и сдает в аренду имущественный комплекс ГАН№1, ГАН№2. Общество не производит продукцию и товары, не осуществляет иные 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. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного Общества.

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.

Основными задачами Общества являются реализация утвержденной инвестиционной программы, обеспечение исполнения графика осуществления капитальных вложений в строительство Усть-Среднеканской ГЭС», поддержание безопасной и эффективной работы объектов электроэнергетики.

## 1.6. Основные достижения в 2013 году

Строительно-монтажные работы на Усть-Среднеканской ГЭС в 2013 году велись в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме пускового комплекса.

В 2013 году на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС обеспечено выполнение следующих основных тематических задач:

- Осуществлен ввод в промышленную эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС - ПС Оротукан»;
- Завершены строительно-монтажные работы в объеме Пускового комплекса ГА №1, №2;
- Осуществлен ввод в промышленную эксплуатацию Пускового комплекса ГА №1, №2 с отметкой напорного фронта 260,0 м;
- Выполнены работы по отсыпке цокольной части основной земляной плотины до отм.241,0 м;
- Выполнен монтаж металлического каркаса здания эксплуатационных служб;
- Выполнена укладка монолитного гидротехнического бетона в сооружения напорного фронта выше отм.260,0 м и энергоблока №2 в объеме 25,13 тыс. м<sup>3</sup>;
- Выполнено бетонирование водосливных граней в пролетах В4, В5;
- Выполнен монтаж основных затворов, эстакад под механизмы канатные грузоподъемностью 2х250 т и механизмов основного затвора в пролетах В4-В5.



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

Таблица 1. Объем использованных энергоресурсов

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	Топливо дизельное	14,60	т	752,97
2.	Другое:			
	- масла (моторное, трансформаторное, компрессорное)	6,07	т	659,31
	- тосол	0,02	т	3,59
	- жидкость тормозная	0,002	т	1,15

## 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.

### 2.1. Работа органов управления и контроля

#### 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 2013 года состоялось два Общих собраний акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 10 июня 2013 года, акционерами утверждены Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, решено не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2012 года, внесены изменения и дополнения в Устав Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

15 августа 2013 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества рассмотрены следующие вопросы:

- 1) Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями.
- 2) О внесении изменений и дополнений в Устав Общества.
- 3) Об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций.

## **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 тринадцать заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения о рассмотрении отчетов о выполнении утвержденных на 2013 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;
- Годовое и квартальные ДПНСИ;
- Отчеты об исполнении годового и квартальных ДПНСИ;
- Техническая политика Общества в области ИТ;
- Отчеты об исполнении Бизнес-плана, выполнении КПЭ Общества;
- Размер оплаты услуг аудитора Общества.

Крупные сделки и сделки с заинтересованностью на Совете директоров не рассматривались.

В 2013 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 11.06.2013 протокол № 2, в Совет директоров были избраны:

**Председатель Совета директоров:** Журавлев Александр Александрович

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента сводного планирования и контроля

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

**Члены Совета директоров:**

Гуляев Сергей Иванович

Год рождения: 1955

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления строительства Дальний Восток

Доля в уставном капитале общества, 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Зотов Алексей Александрович  
Год рождения: 1977  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления  
Доля в уставном капитале общества, 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Киров Сергей Анатольевич  
Год рождения: 1976  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Директор по экономике  
Доля в уставном капитале общества, 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Лукьянова Марина Михайловна  
Год рождения: 1979  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «ФСК ЕЭС»  
Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Дирекции организации деятельности органов управления  
Доля в уставном капитале общества, 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

До избрания Совета директоров на годовом общем собрании акционеров от 18.06.2012 протокол № 6, в Совет директоров общества также в течении 2013 года входили следующие лица:

**Председатель Совета директоров:** Журавлев Александр Александрович

Год рождения: 1980  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»  
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента сводного планирования и контроля  
Доля в уставном капитале общества, 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

**Члены Совета директоров:**

Гуляев Сергей Иванович  
Год рождения: 1955  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»  
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления строительства Дальний Восток  
Доля в уставном капитале общества, 0%  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Зотов Алексей Александрович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по экономике

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Лихов Хасан Муштафаевич

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: Министерство энергетики РФ

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

В течение отчетного года членами совета директоров, генеральным директором Общества сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

#### **Единоличный исполнительный орган**

В соответствии с Уставом общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол № 3 от 26.02.2009) является:

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %

В течение 2013 года членами исполнительных органов общества сделки с акциями общества не совершались

#### **Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года.**

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 4 359 676 рублей.

Основными критерием, по которому определяется размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», является Положение о выплате членам Совета директоров ОАО



«Усть-Среднеканская ГЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №2 от 28.06.2011г.).

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.

### **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 11.06.2013 №2.

### **Председатель Ревизионной комиссии:** Чигирин Иван Иванович

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента внутреннего контроля

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

### **Члены Ревизионной комиссии:**

Косарев Роман Сергеевич

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Кравцов Алексей Юрьевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Сафонов Евгений Петрович

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Серкин Владимир Васильевич

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Департамента внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.06.2011. № 2.

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 75 668 рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

### **Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.**

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 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 31.12.2013г. уставный капитал ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" составляет 17 863 488 197 (Семнадцать миллиардов восемьсот шестьдесят три миллиона четыреста восемьдесят восемь тысяч сто девяносто семь) рублей.

*Таблица 2. 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.

### 2.3. Структура акционерного капитала

Таблица 3. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2013г.	31.12.2013г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	35,21%	50,04%
ОАО «Колымаэнерго»	45,66%	45,66%
ОАО «Гидроинвест»	4,30%	4,30%

\* доли указаны от зарегистрированного уставного капитала.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" по состоянию на 31.12.2013 г. – 3, 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 других организациях

Таблица 4. Участие в других организациях

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

## Раздел 3. Производство и сбыт

### 3.1. Основные производственные показатели Усть-Среднеканской ГЭС

Таблица 5. Структура и объем выполненных работ

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2011г.	2012г.	2013г.
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электроэнергии	млн. кВтч.	-	-	20,99
2.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	-	-	19,75

Тариф на производимую электроэнергию устанавливает Департамент цен и тарифов администрации Магаданской области.

На 2013 год приказом от 28.12.2012 года № 92-15/э «О внесении изменений в приказ департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 14.12.2012 год № 78-2/э» тариф на электрическую энергию, производимую ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» составил 1,49378 рублей за кВтч.

Приказом от 13.08.2013 года № 14-1/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013-2014 годы» тариф на передачу электрической энергии в сети ОАО «Магаданэнерго» составил 0,01579 рублей за кВтч.

Таблица 6. Показатели покупки и передачи электроэнергии

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2011г.	2012г.	2013г.
1	2	3	4	5	6
1.	Передача электроэнергии в сети ОАО «Магаданэнерго»	млн. кВтч.	-	-	19,75
2.	Покупная электроэнергия от ОАО «Магаданэнерго»	млн. кВтч	-	-	0,55

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 7. Показатели финансово-экономической деятельности

№ п/п	Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка:	-	2 676	144 293	5 392,1
	в том числе от продажи электроэнергии в неценовой зоне по свободным двусторонним договорам	-	-	29 815	-
	в том числе от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	-	2 676	114 478	4 277,9
	Себестоимость	-	16 229	175 610	1 082,1
3.	Прибыль/убыток от продаж	-	13 553	31 317	231,1
4.	Прочие доходы	45 828	14 964	72 746	486,1
5.	Прочие расходы	11 472	-	39 795	-
6.	Прибыль до налогообложения	34 356	1 411	1 634	115,8
7.	Текущий налог на прибыль	7 290	-	-	-
8.	Изменение отложенных налоговых обязательств (активов)	-	739	822	111,2
9.	Прочее	1	298	608	204,0
10.	Чистая прибыль	27 065	374	1 420	379,7

Фактический объем выручки за 2013 год составил 144 293 тыс. рублей.

Существенное увеличение выручки от реализации по сравнению с прошлым годом на 141 617 тыс. рублей связано с продажей электроэнергии, и предоставлением услуг по аренде имущества в объеме пускового комплекса ГА №1, ГА №2, переданного в аренду ОАО «Колымаэнерго» для дальнейшей

эксплуатации гидроэлектростанции в каскаде Колымских ГЭС. Выручка от продажи электроэнергии увеличилась на 29 815 тыс. рублей. Выручка от предоставления услуг по аренде имущества увеличилась на 111 802 тыс. рублей

Себестоимость реализованной продукции составила 175 610 тыс. рублей.

Прочие доходы за 2013 год составили 72 746 тыс. рублей, что выше по сравнению с прошлым годом на 57 782 тыс. рублей. В том числе доходы по начисленным процентам по депозитным вкладам увеличились на 12 968 тыс. рублей, доходы по признанным и присужденным санкциям на 6 083 тыс. рублей, доходы от продажи внеоборотных активов на 38 300 тыс. рублей и прочие доходы на 431 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 39 795 тыс. рублей, в том числе от продажи внеоборотных активов 38 300 тыс. рублей, расходы на благотворительные цели 1 000 тыс. рублей и прочие расходы 495 тыс. рублей.

За 2013 год Обществом получена чистая прибыль в размере 1 420 тыс. рублей, что выше показателя 2012 года на 1 046 тыс. рублей.

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 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 2013 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
			тыс. руб.	%, (4/2)
1	2	3	4	5
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
<i>Основные средства, в т.ч.:</i>	23 494 677	26 662 310	3 167 633	13,48
Основные средства	57 049	23 482 971	23 425 922	41 062,81
Незавершенное строительство	23 437 628	3 179 339	- 20 258 289	-86,43
<i>Доходные вложения в материальные ценности</i>	112 085	98 521	- 43 564	-12,10
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
<i>Отложенные налоговые активы</i>	25 997	81 653	55 656	214,09
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>23 632 759</b>	<b>26 842 484</b>	<b>3 209 725</b>	<b>13,59</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	4 348	8 994	4 646	106,86
НДС по приобретенным ценностям	9 181	-	- 9 181	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	5 424	5 424	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 576 991	1 194 768	- 382 223	-24,23
Краткосрочные финансовые вложения	40 000	40 000	0	0

**Аналитический баланс ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" за 2013 год, тыс. руб.**

Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
			тыс. руб.	%, (4/2)
Денежные средства	570 304	191 744	- 378 560	-66,37
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
<i>ИТОГО по разделу II</i>	2 206 248	1 440 930	- 765 318	-34,68
<b>БАЛАНС</b>	<b>25 839 007</b>	<b>28 283 414</b>	<b>2 444 407</b>	<b>9,46</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	17 863 488	17 863 488	0	0
Добавочный капитал	31 842	31 842	0	0
Резервный капитал	2 652	2 670	18	0,68
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	48 126	48 482	356	0,74
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	374	1 420	1 046	279,68
<i>Итого по разделу III</i>	17 946 482	17 947 902	1 420	0,01
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	1 764 886	1 764 886	0
Отложенные налоговые обязательства	26 736	82 687	55 951	209,27
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
<i>ИТОГО по разделу IV</i>	26 736	1 847 573	1 820 837	6 810,43
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	7 836 448	4 104 505	- 3 731 943	- 47,62
Кредиторская задолженность	20 445	4 369 771	4 349 326	21 273,30
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	8 896	13 663	4 767	53,59
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
<i>ИТОГО по разделу V</i>	7 865 789	8 487 939	622 150	7,91
<b>БАЛАНС</b>	<b>25 839 007</b>	<b>28 283 414</b>	<b>2 444 407</b>	<b>9,46</b>

За отчетный период в активе баланса по статье «Основные средства» наблюдается рост по сравнению с прошлым годом на 3 167 633 тыс. рублей. Это связано с приобретением объектов основных средств и вводом законченных строительством объектов основных средств.

В течение 2013 года приобретено объектов основных средств на 4 194 тыс. рублей:

1. Машины и оборудование на сумму 1 824 тыс. рублей;
2. Производственный и хозяйственный инвентарь на сумму 167 тыс. рублей;
3. Транспортные средства и передвижная техника на сумму 2 203 тыс. рублей.

Введено законченных строительством объектов основных средств на 23 550 240 тыс. рублей:

1. Здания на сумму 990 988 тыс. рублей;
2. Сооружения на сумму 20 036 952 тыс. рублей;
3. Машины и оборудование на сумму 2 522 300 тыс. рублей.

За отчетный период в активе баланса наблюдается снижение по статье «Незавершенное строительство» на 20 258 289 тыс. рублей, в связи с вводом законченных строительством объектов основных средств.

По состоянию на 01.01.2013 года «Незавершенное строительство» составляло 23 437 628 тыс. рублей.

За 2013 год:

Стоимость затрат по незавершенному строительству составила сумму 3 459 839 тыс. рублей,

Поступило оборудования на сумму 129 813 тыс. рублей;

Оборудование, переданное в монтаж на сумму 260 500 тыс. рублей;

Введено в эксплуатацию законченных строительством объектов на сумму 23 550 240 тыс. рублей, передано проектной документации в рамках договора на техприсоединение на сумму 37 201 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 года «Незавершенное строительство» составляет 3 179 339 тыс. рублей.

За отчетный период наблюдается снижение по статье «Доходные вложения в материальные ценности» на 43 564 тыс. рублей, в связи с износом основных средств, сданных в аренду. Остаточная стоимость основных средств, сданных в аренду на конец отчетного периода, составляет 98 521 тыс. рублей.

В 2013 году наблюдается рост отложенных налоговых активов на сумму 55 656 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 4 646 тыс. рублей. Это связано с поступлением специальной оснастки, специальной одежды и прочих материалов.

Наблюдается уменьшение по сравнению с прошлым годом по статье «НДС по приобретенным ценностям» на 9 181 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2013 года сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям отсутствует, в связи с предъявлением к вычету из бюджета суммы НДС полностью 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.

За отчетный период по статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» задолженность не изменилась и составляет сумму 5 424 тыс. рублей.

По статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» наблюдается снижение по сравнению с прошлым годом на 382 223 тыс. рублей. Это связано с погашением суммы выданных авансов, в том числе поставщиками оборудования и выполненными генподрядчиком строительно-монтажными работами.

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 сумма задолженности акционера ОАО «Гидроинвест» за выкупленные акции.

По статье «Краткосрочные финансовые вложения» (депозитные вклады), по сравнению с прошлым годом задолженность не изменилась и составляет сумму 40 000 тыс. рублей.

За отчетный период в активе баланса наблюдается уменьшение по статье «Денежные средства», включая денежные эквиваленты, на 378 560 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 года остаток денежных средств, включая денежные эквиваленты, на расчетных и специальных счетах в банках составил 191 744 тыс. рублей.

В пассиве баланса в 2013 году уставный капитал Общества не изменился, и по состоянию на 31.12.2013 года составляет 17 863 488 тыс. рублей.

В 2013 году добавочный капитал Общества не изменился, и по состоянию на 31.12.2013 года составляет сумму 31 842 тыс. рублей.

В 2013 году наблюдается увеличение резервного капитала по сравнению с прошлым годом на 18 тыс. рублей, и на 31.12.2013 года резервный капитал Общества составляет сумму 2 670 тыс. рублей.

В пассиве баланса наблюдается рост по сравнению с прошлым годом по статье «Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет» на 356 тыс. рублей, и рост по статье «Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года» на 1 046 тыс. рублей. На 31.12.2013 года нераспределенная прибыль отчетного года составляет сумму 1 420 тыс. рублей.

По статье «Долгосрочные обязательства» «Займы и кредиты», наблюдается увеличение на 1 764 886 тыс. рублей, в связи с продлением срока погашения займов предоставленных ОАО «РусГидро» на строительство. На 31.12.2013 года долгосрочные займы составляют сумму 1 764 886 тыс. рублей.

В 2013 году наблюдается рост отложенных налоговых обязательств на 55 951 тыс. рублей. Это связано с образованием временных разниц, влияющих на исчисление налога на прибыль в налоговом учете в текущем отчетном году.

По статье «Краткосрочные обязательства» «Займы и кредиты» наблюдается снижение, по сравнению с прошлым годом, на 3 731 943 тыс. рублей. Это связано с переводом задолженности из краткосрочной в долгосрочную, в связи с продлением срока погашения займов.

По состоянию на 01.01.2013 года сумма по статье «Краткосрочные обязательства» «Займы и кредиты» составляла 7 836 448 тыс. рублей. В 2013 году для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыме получен займ от ОАО «РусГидро» в сумме 1 963 025 тыс. рублей (в т.ч. 125 949 тыс. рублей проценты по займу). Погашено займов за отчетный период 5 694 968 тыс. рублей (в т.ч. 259 630 тыс. рублей проценты по займу).

На конец отчетного периода сумма займов с учетом начисленных процентов составила 4 104 505 тыс. рублей.

По статье «Кредиторская задолженность» наблюдается увеличение на 4 349 326 тыс. рублей. В структуре кредиторской задолженности основное место занимает задолженность по прочим кредиторам, а именно финансирование ОАО «РусГидро» в счет покупки акций из дополнительной эмиссии. На 31.12.2013 года сумма кредиторской задолженности составляет 4 369 771 тыс. рублей.

По статье «Оценочные обязательства» наблюдается увеличение, по сравнению с прошлым годом, на 4 767 тыс. рублей. Оценочные обязательства представляют собой обязательства по предстоящей оплате неиспользованных отпусков работниками.

По состоянию на 31.12.2013 года «Оценочные обязательства» составляют 13 663 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 2 444 407 тыс. рублей.

### Анализ структуры активов

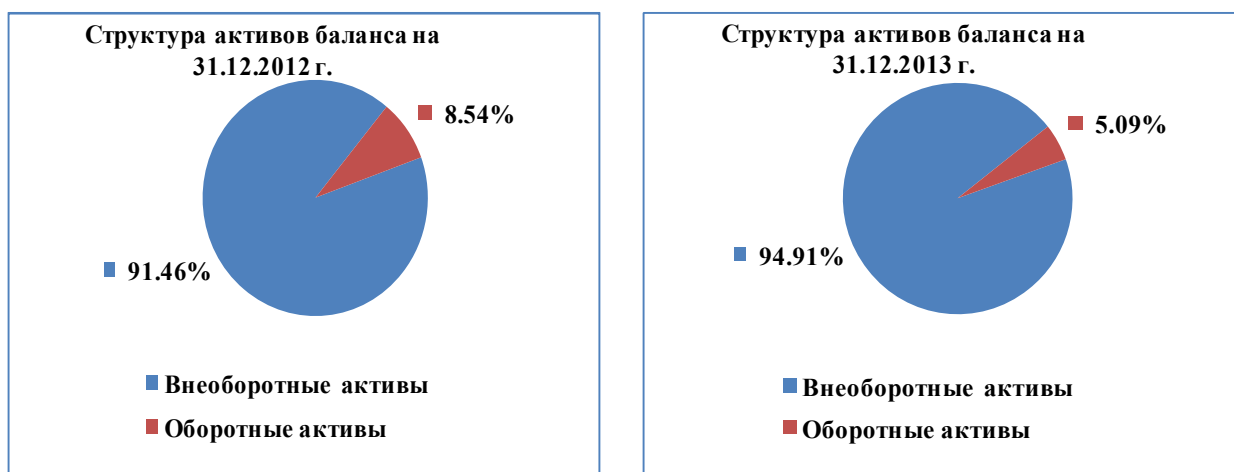
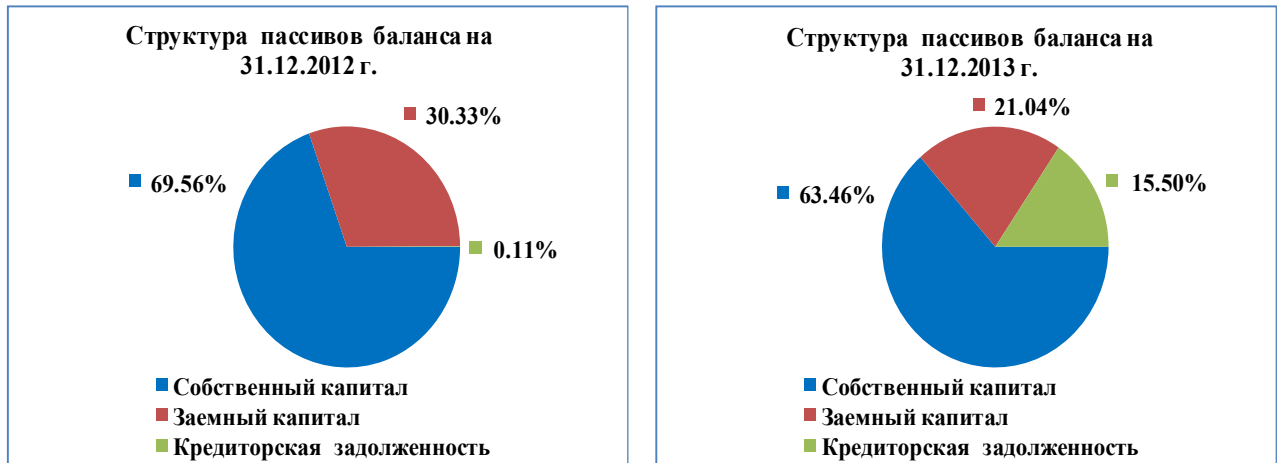


Рис.3



## Анализ структуры пассивов



**Рис. 4**

За 2013 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 6,10%, составила 63,46%. Доля заемных средств за отчетный год уменьшилась на 9,29% и составила 21,04%. Доля Кредиторской задолженности по сравнению с прошлым годом увеличилась на 15,39% и составила на конец отчетного периода 15,50%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 3,45%, и составила 94,91% от общей суммы хозяйственных средств. Доля оборотных активов за отчетный год уменьшилась на 3,45% и составила 5,09%.

В структуре оборотных активов баланса основной удельный вес занимает Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, - 1 194 768 тыс. рублей или 82,92% и денежные средства, включая денежные эквиваленты, - 191 744 тыс. рублей или 13,31% 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	31.12.2012	31.12.2013
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Основные средства	57 049	23 482 971
2. Незавершенное строительство	23 437 628	3 179 339
3. Доходные вложения в материальные ценности	112 085	98 521
4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	40 000	40 000
5. Запасы	4 348	8 994
6. НДС по приобретенным ценностям	9 181	-
7. Дебиторская задолженность	1 582 415	1 200 192
8. Денежные средства	570 304	191 744
9. Отложенные налоговые активы	25 997	81 653
<b>10. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп.1-9)</b>	<b>25 839 007</b>	<b>28 283 414</b>
<b>ПАССИВЫ</b>		
11. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	1 764 886
12. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	7 836 448	4 104 505

13. Кредиторская задолженность	20 445	4 369 771
14. Резервы предстоящих расходов	8 896	13 663
15. Отложенные налоговые обязательства	26 736	82 687
<b>16.Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп.11-15)</b>	<b>7 892 525</b>	<b>10 335 512</b>
17. Стоимость чистых активов (разность п.10-п.16)	<b>17 946 482</b>	<b>17 947 902</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 17 947 902 тыс. рублей. Таким образом, за 2013 год данный показатель увеличился на 1 420 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 (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Таблица 10. Финансовые показатели

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	27 065	374	1 420	380
EBIT	-	-13 553	-31 317	231
EBITDA	-	11	104 965	954

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение EBIT, которое связано с увеличением расходов по предоставлению услуг по аренде имущества.

#### Показатели эффективности

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

Таблица 11. Показатели эффективности

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	-	13,98	0,98	7,01
Норма EBIT, %	-	-506,46	-21,70	4,29
Норма EBITDA, %	-	0,41	72,74	17 741,4

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

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

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

### Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 12. Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	-	0,002	0,12	6000
Оборачиваемость дебиторской задолженности	-	164 526,09	2 982,55	1,81
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	-	0,08	0,08	100
Оборачиваемость кредиторской задолженности	-	4553,9	4 705,67	103,33

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Этот коэффициент определяется отношением выручки от продаж к среднеарифметической сумме дебиторской задолженности на начало и конец периода.

При ускорении оборачиваемости дебиторской задолженности больше денежных средств поступает в бюджет Общества, и тем быстрее погашается кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками. Увеличение значения данного коэффициента объясняется снижением роста дебиторской задолженности на конец отчетного периода.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Этот коэффициент определяется отношением выручки от продаж к среднеарифметической сумме кредиторской задолженности на начало и конец периода. Чем больше этот коэффициент, тем быстрее погашаются долги предприятия перед поставщиками.

### 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 13. Показатели ликвидности

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,34	0,28	0,17	60,72
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,14	0,08	0,03	37,50
Коэффициент текущей ликвидности	0,82	0,28	0,17	60,72

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.

### Показатели структуры капитала

Таблица 14. Показатели структуры капитала

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,71	0,69	0,63	91,31
Соотношение заемного и собственного капитала	2,41	2,27	1,74	76,65

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

Данный коэффициент 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 15. Показатели доходности капитала

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	0,11	0,002	0,005	250
ROE, %	0,18	0,002	0,008	400

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 основным видом деятельности Общества является выполнение функций заказчика строительства Усть-Среднеканской ГЭС.

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 16. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	767 959	5 424	5 424	100
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	5 424	5 424	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	496 315	1 576 991	1 194 768	75,76
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	283 984	373 932	24 052	6,43
2.6.	прочие покупатели внеоборотных активов	-	-	43 897	-
2.7.	прочие дебиторы	212 331	1 203 059	1 126 819	93,66

По сравнению с 2012 годом Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) не изменилась и составляет 52 424 тыс. рублей.

По сравнению с 2012 годом Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в целом уменьшилась на 382 223 тыс. рублей.

#### 4.5. Анализ кредиторской задолженности, займов и кредитов

Таблица 17. Анализ кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	3 601 952	7 836 448	5 869 391	74,89
2.	Кредиторская задолженность	58 349	20 445	4 369 771	21373,30
2.1.	поставщики и подрядчики	6 192	18 385	15 095	82,11
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	2 227	2 060	1 269	61,60
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	49 930	-	4 353 407	-
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	2 649 171	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

Заемные средства по состоянию на 31.12.2013 года составляют сумму 5 869 391 тыс. рублей.

По сравнению с 2012 годом заемные средства, уменьшились на 1 967 057 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 года кредиторская задолженность составляет 4 369 771 тыс. рублей.

По сравнению с 2012 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 4 349 326 тыс. рублей, в основном за счет увеличения задолженности по прочим кредиторам, а именно, ОАО «РусГидро» в счет покупки акций из дополнительной эмиссии.

По налогам и сборам наблюдается уменьшение задолженности на 791 тыс. рублей, и по состоянию на 31.12.2013 года составляет сумму 1 269 тыс. рублей.

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

По состоянию на 31.12.2013 года доходы будущих периодов отсутствуют.

По состоянию на 31.12.2013 года «Оценочные обязательства» составляют 13 663 тыс. рублей, что больше на 4 767 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.

#### **4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика**

##### **Принципы дивидендной политики**

Положение о дивидендной политике Общества утверждено 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.

Таблица 18. Размер выплаченных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» дивидендов (тыс. рублей)

<b>Дивиденды</b>	<b>2011г.</b>	<b>2012г.</b>	<b>2013г.</b>
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	4 344	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

10 июня 2013 года Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (Протокол от 11.06.2013г. №2) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2012 года.

## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа Общества в 2013 году направлена на продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. Инвестиционной программой ОАО «РусГидро» на 2013-2015гг., утвержденной Приказом Минэнерго России от 28.12.2012г. № 665, предусмотрено финансирование проекта Усть-Среднеканской ГЭС на 2013 год в объеме 2 425,8 млн. рублей. При корректировке Инвестиционной программы в части проекта Усть-Среднеканская ГЭС, согласно Приказу ОАО «РусГидро» от 11.12.2013г. № 1221 «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2013 год» было увеличено финансирование на строительство объекта до 3 685,43 млн. рублей.

Фактическое финансирование капитальных вложений за 2013 год составило 3 608,18 млн. рублей, в том числе за счет средств ОАО «РусГидро» - 2 500,73 млн. рублей; собственных средств от возврата НДС – 1 107,45 млн. рублей. Финансирование капитальных вложений за 2013г. выполнено на 98% относительно скорректированной Инвестиционной программы, согласно приказу ОАО «РусГидро» от 11.12.2013г. № 1221 «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2013 год».

Общая сумма освоения капитальных вложений за 2013 год по плану ДПНСИ приложение 3 (08 счет бухгалтерского учета) и в соответствии с Протоколом Совета Директоров ОАО «РусГидро» от 13.11.2013г. № 189 составляло 3 101,00 млн. рублей без НДС. Фактическое освоение капитальных вложений за 2013 год составило 3 463,14 млн. рублей без НДС.

План по освоению капитальных вложений за 2013 год выполнен на 112%.

Фактическое освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице.

#### **Динамика капитальных вложений**

Таблица 19. Динамика капитальных вложений (млн. руб.)

№	Показатель	2011	2012	2013
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	Кап. вложения всего (без НДС)	4 118,78	4 672,28	3 463,14
1.1.	в т.ч. ТПИР	0	0	0
1.2.	Новое строительство	4 068,85	4 672,28	3 463,14
1.3.	Приобретение объектов основных средств	49,93	0	0
1.4.	Непроизводственные фонды	0	0	0

#### **Источники финансирования инвестиционной программы в 2013 году**

Таблица 20. Источники финансирования инвестиционных программ (млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования	
		План	Факт
	Средства ОАО «РусГидро»	1 467,51	2 500,73
	Средства от возврата НДС	958,29	1 107,45
	<b>Всего:</b>	<b>2 425,80</b>	<b>3 608,18</b>

## Структура капиталовложений по направлениям

Таблица 21. Структура капиталовложений по направлениям (млн. руб., без НДС)

Наименование направлений	2013 год	
	план	факт
СМР	2 025,55	2 086,33
Оборудование	303,71	302,25
ПИР, НИР	95,34	67,98
Прочие, включая содержание службы заказчика	676,40	1 006,59
<b>Всего:</b>	<b>3 101,00</b>	<b>3 463,14</b>

### Инвестиционные планы на 2015 год и более долгосрочные планы

Инвестиционными планами ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на ближайшие годы предусмотрено продолжение строительства второго пускового комплекса Усть-Среднеканской ГЭС.

В соответствии с Инвестиционной программой ОАО «РусГидро» на 2014-2016гг., утвержденной Приказом Минэнерго России от 24.09.2013г. № 640, на строительство Усть-Среднеканской ГЭС на 2014 год предусмотрено финансирование в объеме 3 000 млн. рублей.

Проектом инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014-2018 годы в части строительства Усть-Среднеканской ГЭС на 2014 год предусмотрены следующие источники финансирования:

- средства ОАО «РусГидро» - 1 769,57 (в том числе: заемные средства на сумму 535,83 млн. рублей, прибыль со свободного сектора 1 233,74 млн. рублей);
- средства от возврата НДС - 579,51 млн. рублей;
- амортизация 650,92 млн. рублей.

Планируемое финансирование будет направлено на оплату строительно-монтажных работ в сумме 2 019,33 млн. рублей, поставок оборудования 513,39 млн. рублей, ПИР 93,75 млн. рублей и прочих работ и затрат в сумме 373,53 млн. рублей.

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





## **Раздел 6. Инновации**

### **6.1. Инновации**

Инновации в 2013 году Обществом не осуществлялись.

**Приложение 4. Сделки Общества<sup>1</sup>**

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				
Нет	-	-	-	-
Прочие сделки				
Нет	-	-	-	-

<sup>1</sup> 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.

## Приложение 5.

**Состав Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" в 2012 - 2013 корпоративном году** избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 18.06.2012г. № 6:

**Председатель Совета директоров:** Журавлев Александр Александрович

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Гражданство: Российское

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента сводного планирования и контроля

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Первое избрание в состав Совета директоров: 18.06.2012г.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились.

**Члены Совета директоров:**

Зотов Алексей Александрович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Гражданство: Российское

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Первое избрание в состав Совета директоров: 18.06.2012г.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились.

Гуляев Сергей Иванович

Год рождения: 1955

Сведения об образовании: Высшее

Гражданство: Российское

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления строительства Дальнего Востока

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Первое избрание в состав Совета директоров: 18.06.2012г.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились.

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Гражданство: Российское

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по экономике

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Первое избрание в состав Совета директоров: 18.06.2012г.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились.

Лихов Хасан Муштафаевич

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: Высшее

Гражданство: Российское

Место работы: Министерства энергетики Российской Федерации

Наименование должности по основному месту работы: заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Первое избрание в состав Совета директоров: 18.06.2012г.

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](mailto:ussges@kolymamsk.ru)

### Информация об аудиторе

Аудитором Общества в 2013 году является Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"

Аудитор проводит аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2013 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](mailto: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 2013 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.