



**РусГидро**

Усть-Среднеканская ГЭС

Приложение 1  
к приказу ОАО «РусГидро»  
от 04.03.2015 №174

УТВЕРЖДЕН  
решением годового Общего собрания  
акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
Протокол № 2 от 09.06. 2015г.

# Годовой отчет Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС» по результатам работы за 2014 год

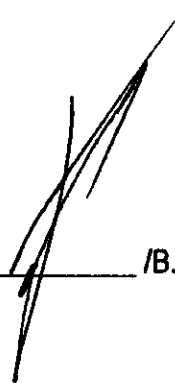
Генеральный директор управляющей организации


ОАО «РусГидро»  
" " " " 2015 г.



Главный бухгалтер

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
" " " " 2015 г.

  
\_\_\_\_\_/В. А. Токарев/

  
\_\_\_\_\_/В. М. Тараскина/

# СОДЕРЖАНИЕ

## **Обращение к акционерам**

### **Раздел 1. Развитие Общества**

- 1.1. Об Обществе
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного Общества
- 1.6. Основные достижения в 2014 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. Общество 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 2014 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 2014 год.
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров Общества в 2014-2015 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 году 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 2014 году Совет директоров провел 12 заседаний. Основное внимание уделялось вопросам корпоративного управления деятельностью Общества, 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 2014 год планов и программ.

За отчетный год объемы строительно-монтажных работ Обществом выполнены с опережением утвержденного Графика осуществления капитальных вложений в строительство Усть-Среднеканской ГЭС и графика выполнения основных тематических задач на 2014 год. В настоящее время продолжаются работы по возведению бетонных сооружений напорного фронта и отсыпке основной земляной плотины в объеме пускового комплекса гидроагрегата №3, что в будущем позволит увеличить напор и дальнейшую безопасную эксплуатацию ГЭС.

Инвестиционная программа Общества, направленная на реализацию проекта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС в 2014 году, выполнена в полном объеме. Финансирование проекта в отчетном году составило 4 251,56 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 информационной открытости и 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. М. Лукьянов

## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Об Обществе

Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», учреждено в 2007 году в процессе реформирования и в соответствии с решениями, принятыми Советом Директоров ОАО «Колымаэнерго», (протокол от 14.06.2007г. № 19), 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, 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 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. Наряду с возведением Усть-Среднеканского гидроузла, в соответствии с программой социально-экономического развития Магаданской области важнейшими инвестиционными проектами, намеченными к разработке, являются Яно-Колымская золоторудная провинция и Наталкинское золоторудное месторождение, по запасам золота, которые относятся к разряду крупнейших в стране. Усть-Среднеканская ГЭС будет являться источником генерации электроэнергии для золоторудных месторождений.

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

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.

Основными целями и задачами проекта Усть-Среднеканской ГЭС являются:

- развитие энергетической инфраструктуры;
- обеспечение энергетической независимости региона;
- расширение производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии;
- удовлетворение прогнозного спроса на электроэнергию для развивающейся золотодобывающей промышленности Магаданской области;
- 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 2014 года составила 36 человек.

#### **События и факты 2014 года:**

<b>Июнь</b>	Состоялось годовое Общее собрание акционеров, на котором утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли Общества, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям по результатам 2013 года, внесены изменения и дополнения в Устав Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден внутренний документ, регулирующий деятельность органов управления и контроля Общества, в новой редакции.
<b>Декабрь</b>	ООО «Пеуру Рус» проведен публичный технологический и ценовой аудит проектно-сметной документации инвестиционного проекта Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыме. Результаты независимого аудита были рассмотрены экспертами Научно-технического совета ЕЭС и получено положительное заключение завершения строительства Усть-Среднеканской ГЭС. Банком России осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», размещаемых путем закрытой подписки. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-01-55315-Е-004D, количество ценных бумаг дополнительного выпуска 9 869 837 908 штук.

#### **1.2. Группа РусГидро**

С 2008 года Общество входит в Группу лиц ОАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ОАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ОАО «РусГидро» владеет 50,04 % 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-процентного 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.

### 1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным 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 потребителям электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для потребителей 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 стратегические цели Общества.**

Обеспечение надежной и бесперебойной работы первой очереди Усть-Среднеканской ГЭС в составе гидроагрегатов №1, №2 и продолжение строительства гидроагрегата №3 Усть-Среднеканской ГЭС.

Общество стремится к обеспечению строительства объекта инвестиций финансированием, в соответствии с Инвестиционной программой ОАО «РусГидро» в установленные сроки и в установленных объемах, и своевременному освоению выделенных денежных средств на строительство Усть-Среднеканской ГЭС.

Общество стремится к сохранению квалифицированных кадров в условиях дефицита персонала в районах Крайнего Севера.

### 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*

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Магаданская область относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Данный регион Российской Федерации, где Общество осуществляет 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 третьего гидроагрегата Усть-Среднеканской ГЭС. Процесс строительства может затянуться из-за проблем с финансированием. Инфляция может оказать влияние на уменьшение реальной стоимости средств выделяемых на строительство в рамках инвестиционной программы. В целях минимизации рыночных рисков Общество стремится контролировать и оценивать вероятность их возникновения, повышать привлекательность энергетического строительства.

### *Риски, связанные с изменением процентных ставок*

По состоянию на 31.12.2014 года займы Обществом не погашены. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств и действуют в течение всего срока действия договора, поэтому данный риск сведен к минимуму. 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 сводятся к инфляционным.

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не зависят от обменных курсов, так как Общество осуществляет свою деятельность на внутреннем рынке и расчеты производятся в валюте Российской Федерации - российских рублях. В связи с этим Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

### *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.

Деятельность Общества заключается в передаче своего имущества в аренду. Договоры аренды заключаются ежегодно на срок до 1 года с фиксированной арендной платой.

Таким образом, риски связанные с возможным изменением цен на услуги Общества представляются незначительными.

### *Риск ликвидности*

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

Коэффициенты ликвидности Общества находятся ниже нормативных значений. Основным фактором является то, что Общество не занимается производственной и сбытовой деятельностью, а осуществляет новое строительство, которое финансируется за счет выпуска собственных векселей под дополнительную эмиссию акций и авансирует предприятия, изготавливающие гидротехническое и гидроэнергетическое оборудование.

В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью, производится постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности. С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и подрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров на финансирование строительства.

### *Кредитные риски*

В настоящее время кредитные риски для Общества минимальны. По состоянию на 31.12.2014 года Общество имеет задолженность по заемным средствам, направляемым на создание инвестиционного актива. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств и до окончания срока действия договора, поэтому данный риск сведен к минимуму.

### *Правовые риски*

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа по:

- обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в досудебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

### *Экологические и социальные риски*

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Это риски, связанные с вероятностью причинения вреда экологическим ресурсам в результате аварий на гидротехнических сооружениях в период строительства, угрозы затопления. Для снижения экологических рисков, 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 медицинское страхование. 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 ГА №1, №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 акционерам 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 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.

*Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:*

- безусловную реализацию утвержденной инвестиционной программы Общества;
- соответствие инвестиционных решений и проектов законодательно установленным требованиям, строительным нормам и правилам, а также экологическим стандартам;
- соблюдение последовательности этапов и стадий реализации инвестиционного проекта;
- обеспеченность инвестиционного проекта источниками финансирования.

*Для решения приоритетных задач в 2014 г. было сделано:*

- выполнена инвестиционная программа отчетного года;
- выполнен график осуществления капитальных вложений;
- выполнен план финансирования строительства;
- обеспечена безаварийная работа основного и вспомогательного оборудования.

*Производственные достижения:*

выполнен план по основным видам строительно-монтажных работ:

- насыпь грунта в тело основной земляной плотины;
- укладка монолитного бетона в тело основных сооружений;
- укрепительная цементация скального основания основной земляной плотины.

*Перспективы развития:*

В 2015 году будет продолжена политика развития Общества по обеспечению безопасности ГЭС и вводу в эксплуатацию третьего гидроагрегата Усть-Среднеканской ГЭС.

Основные приоритетные задачи, стоящие перед Обществом в 2015 году:

- снижение затрат на приобретение работ, услуг в 2015 году не менее, чем на 10 процентов;
- своевременное обеспечение подрядчиков проектно-сметной документацией;
- обеспечение безопасности строительства гидротехнических сооружений Усть-Среднеканской ГЭС;
- выполнение Графика строительства.

В связи с уменьшением объемов финансирования на 2015 год по проекту строительства Усть-Среднеканская ГЭС, первоочередными задачами будут являться:

- обеспечение безопасного пропуска паводка;
- наращивание земляной плотины до отм. 258,0 м, насыпь грунта в объеме 1049 тыс. м<sup>3</sup>;
- укладка бетона в основные сооружения напорного фронта 16,3 тыс. м<sup>3</sup>.

#### 1.6. Основные достижения в 2014 году

В 2014 году Общество расширило масштабы деятельности – объемы строительно-монтажных работ возросли, улучшены основные показатели деятельности Общества относительно 2013 года:

– объем выполненных строительно-монтажных работ увеличился с 2 049,40 млн. руб. до 2 445,64 млн. руб.

Строительно-монтажные работы на Усть-Среднеканской ГЭС в 2014 году велись с опережением годового календарного графика строительства.

Основные достижения 2014 года:

- Выполнена укладка монолитного гидротехнического бетона в сооружения напорного фронта выше отм. 260,0 м в объеме 45,6 тыс. м<sup>3</sup>;
- Выполнен монтаж закладных частей затворов, ГМО и металлоконструкций в объеме 690 т;
- Выполнен монтаж трех комплектов теплоизоляционных штор водосбросной плотины;
- Выполнены работы по укрепительной цементации скального основания руслового участка основной земляной плотины;
- Выполнена отсыпка основной земляной плотины в объеме 778,4 тыс. м<sup>3</sup>.

#### 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.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	-	-	-
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	-	-	-
Топливо дизельное	15,84	т	942,69
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Масла (моторное, компрессорное)	1,09	т	680,14

## 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/участников, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

### 2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

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 решения 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 2014 года состоялось три Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 09 июня 2014 года, утверждены Годовой отчет Общества за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2013 финансового года, решено выплатить дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2013 года, внесены изменения и дополнения в Устав Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден внутренний документ, регулирующий деятельность органов управления и контроля Общества, в новой редакции.

На внеочередном общем собрании акционеров, состоявшемся 11 декабря 2014 года, принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – Открытому акционерному обществу «Управляющая компания ГидроОГК» (ОАО «УК ГидроОГК»).

### Совет директоров

В 2014 году, в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 26 декабря 2014 года, в Совет директоров Общества были избраны:

#### Председатель Совета директоров:

Лукьянов Алексей Михайлович

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель начальника Департамента управления капитальным строительством

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

#### Члены Совета директоров:

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 и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения:1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Могилевич Ольга Константиновна

Год рождения:1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по экономике и инвестициям

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Суздаев Василий Васильевич

Год рождения:1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель начальника

Департамента управления капитальным строительством

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

В течение отчетного года членами Совета директоров Общества сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного Общества не совершались.

### **Исполнительный орган**

В соответствии с Уставом Общества, полномочия Единоличного исполнительного органа переданы Управляющей организации.

25 декабря 2014 года решением Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (протокол №12 от 25.12.2014) утвержден Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации ОАО «УК ГидроОГК» (договор №8-ЕИО/УС от 01.01.2015).

20 февраля 2015 года решением Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (протокол №02 от 20.02.2015) утверждено дополнительное соглашение к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации ОАО «УК ГидроОГК».

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК».

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «УК ГидроОГК».

Основание передачи полномочий: Договор №8-ЕИО/УС от 01.01.2015 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС» Управляющей компании.

Место нахождения: 117393, Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51  
ИНН: 5260096381  
ОГРН: 1025203040136  
Телефон: (495) 225-32-32  
Факс: (495) 225-32-32  
Адрес электронной почты: [office@rushydro.ru](mailto:office@rushydro.ru)

Генеральный директор Управляющей компании ОАО «УК ГидроОГК»  
Токарев Владимир Александрович  
Год рождения: 1977  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»  
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор  
Доля в уставном капитале Общества, %: 0  
Доли принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

До передачи полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (протокол №3 от 26.02.2009) являлся:

Мурин Леонид Аркадьевич  
Год рождения: 1954  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

#### **Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества**

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в 2014 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2014 года, составил 305 880 (триста пять тысяч восемьсот восемьдесят) рублей.

В течение 2014 года не было расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 протокол от 28.06.2011г. № 2.

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

#### **Ревизионная комиссия**

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 протокол № 2.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 09.06.2014, протокол № 1.

**Председатель Ревизионной комиссии:**

Кривоногова Полина Владимировна  
Год рождения: 1976  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Начальник управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками  
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 (на момент выдвижения в состав РК)  
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 (на момент выдвижения в состав РК)  
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, контроля и управления рисками  
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 (на момент выдвижения в состав РК)  
Доля в уставном капитале общества, %:0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011, протокол №2.

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества членам 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 2014 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 69 660 (шестьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

### Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество 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 актами Банка России.

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 31.12.2014 зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 17 863 488 197 (Семнадцать миллиардов восемьсот шестьдесят три миллиона четыреста восемьдесят восемь тысяч сто девяносто семь) рублей.

15.08.2013 на общем собрании акционеров принято решение об увеличении уставного капитала Общества. На отчетную дату размещено 9 869 837 908 штук дополнительных акций. Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг зарегистрирован Банком России 24.12.2014.

#### Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	27 733 326 105 <sup>1</sup>
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	27 733 326 105

### 2.3. Структура акционерного капитала

Таблица № 3

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	50,04% от зарегистрированного УК	50,04% от зарегистрированного УК (67,82% от размещенных акций)
ОАО «Колымаэнерго»	45,66% от зарегистрированного УК	45,66% от зарегистрированного УК (29,41% от размещенных акций)
АО «Гидроинвест»	4,30% от зарегистрированного УК	4,30% от зарегистрированного УК (2,77% от размещенных акций)

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по состоянию на 31.12.2014 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

<sup>1</sup> С учетом акций дополнительного выпуска № 1-01-55315-Е-004D от 03.12.2013. По состоянию на 31.12.2014 Банком России не принято решение об аннулировании индивидуального кода данного дополнительного выпуска ценных бумаг.

#### 2.4. Общество 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

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

### Раздел 3. Производство

#### 3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 5

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1.	Выработка электроэнергии	млн. кВтч	-	20,99	-
2.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	-	19,75	-
	ИТОГО	млн. кВтч	-	40,74	-

### Раздел 4. Экономика и финансы

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

Таблица № 6

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	2 676	144 293	439 624	304,67
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	-	29 815	-	-
	на внешнем рынке	-	-	-	-
2.	Себестоимость	16 229	175 610	463 516	263,95
3.	Прибыль/убыток от продаж	13 553	31 317	23 892	76,29
4.	Прочие доходы	14 964	72 746	38 950	53,54
5.	Прочие расходы	-	39 795	193	0,48
6.	Прибыль до налогообложения	1 411	1 634	14 865	909,73
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-	-	-	-
8.	Чистая прибыль	374	1 420	11 567	814,58

Фактический объем реализованных работ, услуг составил 439 624 тыс. руб.

Рост выручки в 2014 году от выполненных работ на 295 331 тыс. руб. (на 304,67%) обусловлен увеличением периода оказания услуг по аренде имущества в объеме Пускового комплекса ГА1 и ГА2. В 2013 году услуги осуществлялись с 4 квартала.



Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 287 906 тыс. руб. (на 263,95%) и составила 463 516 тыс. руб. Рост себестоимости обусловлен увеличением расходов по текущей деятельности в связи с увеличением амортизации по основным средствам, налога на имущество, фондом оплаты труда, расходов на сырье и материалы.

Прочие доходы в 2014 году составили 38 950 тыс. руб., что ниже 2013 г. на 33 796 тыс. руб. (на 53,54%). Уменьшение обусловлено снижением доходов от реализации и иного выбытия МПЗ, от реализации внеоборотных активов, снижение доходов по признанным и присужденным санкциям.

Прочие расходы составили 193 тыс. руб., что на 39 602 тыс. руб. (на 0,48%) ниже 2013 года. Уменьшение обусловлено снижением расходов от реализации и иного выбытия МПЗ, от реализации внеоборотных активов, уменьшением расходов на благотворительные цели.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 11 567 тыс. руб., что выше 2013 г. на 10 147 тыс. руб. (на 814,58%).

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 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 финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

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

Таблица № 7

Аналитический баланс ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>АКТИВЫ</b>				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	26 662 310	29 220 926	2 558 616	9,60
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	98 521	84 958	-13 563	-13,77
Отложенные налоговые активы	81 653	121 172	39 519	48,40
Прочие внеоборотные активы				
<b>Итого внеоборотные активы по разделу I</b>	<b>26 842 484</b>	<b>29 427 056</b>	<b>2 584 572</b>	<b>9,63</b>
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	8 994	3 380	-5 614	-62,42
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	5 424	5 424	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 194 768	2 397 439	1 202 671	100,66
Денежные средства	231 744	263 599	31 855	13,75
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
<b>Итого оборотные активы по разделу II</b>	<b>1 440 930</b>	<b>2 669 842</b>	<b>1 228 912</b>	<b>85,29</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>28 283 414</b>	<b>32 096 898</b>	<b>3 813 484</b>	<b>13,48</b>
<b>ПАССИВЫ</b>				
<i>3. Капитал и резервы:</i>				
Уставный капитал	17 863 488	17 863 488	-	-
Добавочный капитал	31 842	31 842	-	-
Резервный капитал	2 670	2 741	71	2,66
Нераспределенная прибыль прошлых лет	48 482	48 482	-	-

Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	1 420	11 567	10 147	714,58
Итого капитал и резервы по разделу III	17 947 902	17 958 120	10 218	0,06
<b>4. Долгосрочные обязательства:</b>				
Заемные средства	1 764 886	1 908 352	143 466	8,13
Отложенные налоговые обязательства	82 687	125 491	42 804	51,77
Прочие обязательства	-	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства по разделу IV	1 847 573	2 033 843	186 270	10,08
<b>5. Краткосрочные обязательства:</b>				
Заемные средства	4 104 505	2 218 328	-1 886 177	-45,95
Кредиторская задолженность	4 369 771	9 878 583	5 508 812	126,07
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	13 663	8 024	-5 639	-41,27
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
Итого краткосрочные обязательства по разделу V	8 487 939	12 104 935	3 616 996	42,61
<b>БАЛАНС</b>	<b>28 283 414</b>	<b>32 096 898</b>	<b>3 813 484</b>	<b>13,48</b>

За 2014 год структура баланса Общества, в целом по сравнению с предыдущим годом существенно не изменилась.

В 2014 году в активе баланса внеоборотные активы составили 29 427 056 тыс. руб., что на 2 584 572 тыс. руб. (на 9,63%) выше 2013 года. Это обусловлено ростом по статье основные средства.

Оборотные активы в 2014 году составили 2 669 842 тыс. руб., что на 1 228 912 тыс. руб. (85,29%) выше 2013 года. Это связано в основном с увеличением краткосрочной дебиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками за счет выплаты авансов в счет будущей поставки оборудования, выполнения работ и оказания услуг.

В 2014 году в пассиве баланса капитал и резервы составили 17 958 120 тыс. руб., что на 10 218 тыс. руб. (на 0,06%) выше 2013 года за счет увеличения нераспределенной прибыли отчетного года на 10 147 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства в 2014 году составили 2 033 843 тыс. руб., что на 186 270 тыс. руб. (на 10,08%) выше 2013 года, в связи с начислением процентов по предоставленным займам ОАО «РусГидро», на строительство Усть-Среднеканской ГЭС.

Краткосрочные обязательства составили 12 104 935 тыс. руб., что на 3 616 996 тыс. руб. (на 42,61%) выше 2013 года. Это связано с увеличением кредиторской задолженности по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах.

Валюта баланса за 2014 год составила 32 096 898 тыс. руб., что на 3 813 484 тыс. руб. (на 13,48%) выше 2013 года.

Таблица № 8

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	23 482 971	23 055 452
3. Незавершенное строительство	3 179 339	6 165 474
4. Доходные вложения в материальные ценности	98 521	84 958
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	-
6. Прочие внеоборотные активы	81 653	121 172
7. Запасы	8 994	3 380

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-
9. Дебиторская задолженность	1 200 192	2 402 863
10. Денежные средства	231 744	263 599
11. Прочие оборотные активы	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)	28 283 414	32 096 898
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 764 886	1 908 352
14. Прочие долгосрочные обязательства	82 687	125 491
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	4 104 505	2 218 328
16. Кредиторская задолженность	4 369 771	9 878 583
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	13 663	8 024
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)	10 335 512	14 138 778
<b>21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.20))</b>	<b>17 947 902</b>	<b>17 958 120</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 17 958 120 тыс. рублей. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 10 218 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 Общества 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 Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 9

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	374	1 420	11 567	814,58
EBIT	-	-31 317	-23 892	76,29
EBITDA	-	110 503	421 833	381,74

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 11 567 тыс. рублей, что выше показателя 2013 года на 10 147 тыс. рублей, в связи с увеличением доходов по начисленным процентам по депозитным вкладам.

По сравнению с прошлым периодом наблюдается увеличение EBIT. При этом сохраняется его отрицательное значение в связи с получением отрицательного операционного результата от деятельности Общества, что обусловлено неполной компенсацией расходов на аренду арендной платой (не возмещаются расходы на амортизацию по договорам аренды автодорог).

По сравнению с прошлым отчетным годом увеличение EBITDA в основном обусловлено увеличением расходов по амортизации основных средств Пускового комплекса ГА1 и ГА2, сдаваемого в аренду в 2014 году.

Показатели EBIT и EBITDA показывают, что Общество не способно генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований.

#### Показатели эффективности

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

Таблица № 10

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	-	0,98	2,63	268,37
Норма EBIT, %	-	-21,70	-5,43	25,02
Норма EBITDA, %	-	76,58	95,95	125,29

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

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

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

Увеличение показателей относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли. Норма EBIT отрицательна по причине отрицательного результата операционной деятельности, что указывает на неэффективность деятельности Общества.

#### Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 11

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	-	0,12	0,29	241,67
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	-	2 982,55	1 267,57	42,50
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	-	0,08	0,07	87,50
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	-	4 705,67	5 012,61	106,52

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

#### Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 12

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,28	0,17	0,22	129,41
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,03	0,02	66,67
Коэффициент Бивера	-	0,16	0,12	75

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. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

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

#### Показатели структуры капитала

Таблица № 13

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,69	0,63	0,56	88,89
Соотношение собственного и заемного капитала	0,44	0,58	0,79	136,20

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества 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 заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Увеличение этого показателя относительно 2013 года произошло за счет увеличения заемного капитала.

## Показатели доходности капитала

Таблица № 14

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,002	0,005	0,038	760
ROE, %	0,002	0,008	0,064	800

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 Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Учитывая то, что основной деятельностью Общества является выполнение функций заказчика-застройщика по проекту строительства Усть-Среднеканской ГЭС, операционная деятельность по реализации продукции (услуги по сдаче в аренду законченного строительством имущественного комплекса Усть-Среднеканской ГЭС, а также прочих объектов) ведется как сопутствующая строительству и объемы данной деятельности несопоставимо ниже объемов инвестирования, а также принятую схему финансирования строительства за счет заемных средств, нормативные показатели оборачиваемости и ликвидности к деятельности Общества не применимы и не могут характеризовать степень эффективности этой деятельности. При этом нормативных значений данных показателей для заказчиков-застройщиков, не имеющих иной деятельности, не существует, т.к. данные показатели предназначены для оценки эффективности операционной деятельности компании, производящей продукцию (услуги) и реализующей ее сторонним потребителям.

## 4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 15

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
<b>1.</b>	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе</b>	<b>5 424</b>	<b>5 424</b>	<b>5 424</b>	<b>-</b>
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	5 424	5 424	5 424	-
<b>2.</b>	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе</b>	<b>1 576 991</b>	<b>1 194 768</b>	<b>2 397 439</b>	<b>200,66</b>
2.1	Покупатели и заказчики	-	-	402 038	-
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	373 932	24 052	798 870	3 321,42
2.6	Прочие дебиторы	1 203 059	1 126 819	1 196 531	106,19

По состоянию на 31.12.2014 дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 5 424 тыс. руб., дебиторская задолженность (до 12 мес.) 2 397 439 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 200,66% (или на 1 202 671 тыс. руб.), в основном за счет выданных авансов, в счет будущей поставки оборудования, выполненных работ и оказанных услуг. Долгосрочная дебиторская задолженность не изменилась.

#### Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 16

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	7 836 448	4 104 505	2 218 328	54,05
2.	Кредиторская задолженность	20 445	4 369 771	9 878 583	226,07
2.1.	поставщики и подрядчики	18 385	15 095	2 512	16,64
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	4 251	-
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	499	-
2.6.	По налогам и сборам	2 060	1 269	1 483	116,86
2.7.	Авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	Прочие кредиторы	-	4 353 407	9 869 838	226,72
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	8 896	13 663	8 024	58,72
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2014 кредиторская задолженность составила 9 878 583 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 226,07% (или на 5 508 812 тыс. руб.), в основном за счет увеличения кредиторской задолженности по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах.

#### 4.5. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики.

В 2008 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров 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), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» дивидендов в 2014 году составил 1 349 тыс. руб.

Таблица № 17

Дивиденды	2012г.	2013 г.	2014г.
Всего, в том числе:	-	-	1 349
на обыкновенные акции	-	-	1 349
на привилегированные акции	-	-	-

## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 18

№	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
	Капитальные вложения всего (без НДС)	4 672,28	100	3 463,14	100	2 944,23	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	6,09	0,2
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	4 672,28	100	3 463,14	100	2 938,14	99,8
3.	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 19

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	75,84	9,53	-87,4
	Прибыль со свободного сектора	3 631,48	3 631,48	-
	НДС к возмещению	621,52	620,08	-0,2
Итого:		4 328,84	4 261,09	-1,6

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 20

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2014 году		
	план	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	75,84	9,53	-66,31
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	4 253,0	4 251,56	-1,44
2.1. СМР	2 749,99	2 885,85	135,86
2.2. ПИР	116,63	129,08	12,44
2.3. Оборудование	972,62	972,62	-
2.4. Прочие (в т.ч. ССЗ)	264,01	264,01	-



Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2014 году		
	план	факт	Отклонения
2.5. Резерв	149,74	-	-149,74
3. Приобретение объектов основных средств	-	-	-

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2014 года по финансированию нового строительства составляет (-1, 44) млн. руб. (с НДС), это на 0,03% меньше планового значения. Фактическое отклонение по освоению капитальных вложений составляет 122,56 млн. руб. (без НДС), это на 4% больше от запланированного объема.

Годовая инвестиционная программа в целом выполнена на 101%.

Инвестиционная программа Общества в 2014 году направлена на продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. Инвестиционной программой ОАО «РусГидро» на 2014-2016 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 12.12.2014 № 919, предусмотрено финансирование проекта Усть-Среднеканской ГЭС на 2014 год в объеме 3 000,0 млн. рублей. При корректировке Инвестиционной программы в части проекта Усть-Среднеканская ГЭС, согласно приказу ОАО «РусГидро» от 17.12.2014 № 1059 «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014 год» было увеличено финансирование строительства до 4 253,0 млн. руб.

Фактически профинансировано инвестиций за 2014 год 4 251,56 млн. рублей, в том числе за счет средств ОАО «РусГидро» 3 631,48 млн. рублей, и от возврата НДС 620,08 млн. рублей. Фактическое финансирование капитальных вложений за 2014 год выполнено на 99,97% относительно скорректированной Инвестиционной программы, согласно приказу ОАО «РусГидро» от 17.12.2014 № 1059 «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014 год».

Планом ДПНСИ (приложение 3) на 2014 год, в соответствии с Протоколом Совета Директоров ОАО «РусГидро» от 26.12.2014г. № 209, предусмотрено освоение в объеме 2 815,58 млн. рублей (без НДС). Фактически освоено капитальных вложений в 2014 году 2 938,14 млн. рублей (без НДС).

План по освоению капитальных вложений за 2014 год выполнен на 104%.

## Раздел 6. Инновации

### 6.1. Инновации

В 2014 году ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» продолжало строительство третьего гидроагрегата гидроэлектростанции, при соблюдении норм регулирования, правил и стандартов позволяющих осуществлять строительство и эксплуатацию генерирующих объектов на базе новых современных инновационных технологий.

В отчетном году были заключены договоры на проектирование, изготовление и поставку современного, высокотехнологического оборудования для гидроагрегата № 3, удовлетворяющего современным требованиям. Это оборудование КРУЭ 220кВ, в объем поставки, которого входит инновационное, высокотехнологическое оборудование, удовлетворяющее современным техническим требованиям и стандартам МЭК и действующим ГОСТам.

На основных сооружениях Усть-Среднеканской ГЭС установлено и успешно функционирует геодезическое оборудования нового поколения, предназначенное для проведения цифровых измерений, определения трехмерных координат, геодезической съемки и снятия показаний измерительных приборов.

Также Обществом заключен договор на разработку проекта сейсмологического и сейсмометрического мониторинга включающего в себя создание локальной сейсмологической сети и автоматизированной системы сейсмометрического контроля, оснащенных самым современным оборудованием, поскольку район расположения гидроэлектростанции относится к сейсмоопасным. Это

позволит оперативно корректировать гидростатическую нагрузку на сооружение, а значит, предотвращать негативные явления в основании плотины Усть-Среднеканской ГЭС.

В дальнейшем Общество будет стремиться к внедрению инновационной техники и технологий, современных методов и механизмов управления, для повышения экономичности, экологичности и эффективности своей деятельности.

**Бухгалтерский баланс**  
**на 31 декабря 2014 г.**

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

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

Коды		
0710001		
31	12	2014
97657853		
4909095293		
40.10.4		
47		16
384 (385)		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>14</u> г.	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	<b>Нематериальные активы</b>	<b>1110</b>	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	<b>Основные средства, в том числе:</b>	<b>1150</b>	<b>29 220 926</b>	<b>26 662 310</b>	<b>23 494 677</b>
п.1 п. III	Основные средства	1151	23 055 452	23 482 971	57 049
	Здания	1151.1	966 213	986 033	-
	Сооружения	1151.2	19 710 528	19 959 849	-
	Машины и оборудование	1151.3	2 339 406	2 492 456	9 587
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.4	396	474	381
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.5	38 909	44 159	47 081
п.3 п. III	Незавершенное строительство	1152	6 148 492	3 179 339	23 437 628
	Оборудование к установке	1152.1	15 818	7 456	138 143
	Строительство объектов	1152.2	6 132 674	3 171 883	23 299 485
	Приобретение объектов основных средств	1153	16 982	-	-
п.2 п. III	<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>	<b>1160</b>	<b>84 958</b>	<b>98 521</b>	<b>112 085</b>
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	121 172	81 653	25 997
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>29 427 056</b>	<b>26 842 484</b>	<b>23 632 759</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.5 п. III	<b>Запасы, в том числе:</b>	<b>1210</b>	<b>3 380</b>	<b>8 994</b>	<b>4 348</b>
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 380	8 994	4 348
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.1	3 380	6 165	709
	Прочие материалы	1211.2	-	2 829	3 639
п.6 п. III	<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	<b>1220</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 181</b>

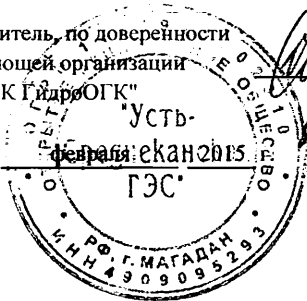
п.7 р. III	<b>Дебиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>1230</b>	<b>2 402 863</b>	<b>1 200 192</b>	<b>1 582 415</b>
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	5 424	5 424	5 424
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.1	5 424	5 424	5 424
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	2 397 439	1 194 768	1 576 991
	Авансы выданные, в том числе:	1232.1	798 870	24 052	373 932
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.1.1	798 554	1 825	36 967
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.1.2	-	-	336 707
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.1.3	316	22 227	258
	Прочим покупателям внеоборотных активов	1232.1.4	-	43 897	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.5	402 038	-	-
	Прочая дебиторская задолженность	1232.2	1 196 531	1 126 819	1 203 059
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.2.1	1 707	511	1 462
	Прочих компаний	1232.2.1.1	1 707	511	1 462
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.2.2	426 381	358 131	433 349
	в Федеральный бюджет	1232.2.2.1	426 381	358 131	433 349
	по налогу на добавленную стоимость	1232.2.2.1.1	426 381	358 062	433 349
	по налогу с доходов физических лиц	1232.2.2.1.2	-	69	-
	в Субъекты РФ	1232.2.2.2	-	-	-
	по налогу на прибыль	1232.2.2.2.1	-	-	-
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.2.3	-	39	55
	Фонда социального страхования	1232.2.3.1	-	39	55
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.2.4	-	-	-
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1232.2.5	15	68	-
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.2.6	768 428	768 070	768 193
п.8 р. III	<b>Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)</b>	<b>1240</b>	<b>40 000</b>	<b>40 000</b>	<b>40 000</b>
п.9 р. III	<b>Денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>1250</b>	<b>223 599</b>	<b>191 744</b>	<b>570 304</b>
	Расчетные счета	1251	3 599	21 744	20 304
	Прочие денежные средства, в том числе:	1252	220 000	170 000	550 000
	Специальные счета в банках	1252.1	220 000	170 000	550 000
	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>1260</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Итого по разделу II	1200	2 669 842	1 440 930	2 206 248
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>32 096 898</b>	<b>28 283 414</b>	<b>25 839 007</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
п.19 р. III	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:	1310	17 863 488	17 863 488	17 863 488
	в обыкновенных акциях	1310.1	17 863 488	17 863 488	17 863 488
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( - )	( - )	( - )
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
п.20 р. III	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 842	31 842	31 842
	Прочие источники	1350.1	31 842	31 842	31 842
	Резервный капитал	1360	2 741	2 670	2 652
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1361	2 741	2 670	2 652
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	60 049	49 902	48 500
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	48 482	48 482	48 126
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1372	11 567	1 420	374
	Итого по разделу III	1300	17 958 120	17 947 902	17 946 482
п.10 р. III	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	1 908 352	1 764 886	-
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1411	1 908 352	1 764 886	-
	Компаний входящих в Группу	1411.1	1 908 352	1 764 886	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	125 491	82 687	26 736
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2 033 843	1 847 573	26 736

<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
п.11 р. III	<b>Заемные средства</b>	<b>1510</b>	<b>2 218 328</b>	<b>4 104 505</b>	<b>7 836 448</b>
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.1	2 218 328	4 104 505	7 836 448
	Компаний входящих в Группу	1510.1.1	2 218 328	4 104 505	7 836 448
п.12 р. III	<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>1520</b>	<b>9 878 583</b>	<b>4 369 771</b>	<b>20 445</b>
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	2 512	15 095	18 385
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.1	512	505	4 659
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.2	2 000	14 579	13 726
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1521.3	-	11	-
	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	4 251	-	-
	текущая	1522.1	4 251	-	-
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	499	-	-
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	489	-	-
	Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	1523.1.1	489	-	-
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	10	-	-
	Задолженность по налогам и сборам	1524	1 483	1 269	2 060
	в Федеральный бюджет	1524.1	635	-	126
	по налогу на прибыль	1524.1.1	-	-	126
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	-	-	-
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	635	-	-
	в Субъекты РФ	1524.2	848	1 269	1 934
	по налогу на прибыль	1524.2.1	-	-	1 139
	по налогу на имущество	1524.2.2	835	1 258	789
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	13	11	6
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	13	11	6
	Прочие кредиторы	1525	9 869 838	4 353 407	-
	Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1525.1	9 869 838	4 352 185	-
	Депонированная задолженность	1525.2	-	79	-
	Плата за пользование водными объектами	1525.3	-	1 143	-
п.17 р. III	<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>1530</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
п.18 р. III	<b>Оценочные обязательства</b>	<b>1540</b>	<b>8 024</b>	<b>13 663</b>	<b>8 896</b>
	<b>Прочие обязательства</b>	<b>1550</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Итого по разделу V	1500	12 104 935	8 487 939	7 865 789
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>32 096 898</b>	<b>28 283 414</b>	<b>25 839 007</b>

Руководитель, по доверенности  
управляющей организации  
ОАО "УК ГидроОГК"

" 18 "



*(подпись)*

Л.А. Мурин  
(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

*(подпись)*

В.М. Тараскина  
(расшифровка подписи)

## Отчет о финансовых результатах

за 2014 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытые акционерные общества

Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОИФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 | 12 | 2014

97657853

4909095293

40.10.4

47 | 16

384 (385)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2014 год	За 2013 год
	<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>		-	-
п.13 р. III	<b>Выручка:</b>	<b>2110</b>	<b>439 624</b>	<b>144 293</b>
	-от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1	-	29 815
	<i>Электроэнергия в неценовой зоне по свободным двухсторонним договорам</i>	2110.1.6	-	29 815
	-от предоставления услуг по аренде(субаренде)имущества	2110.2	439 624	114 478
п.13 р. III	<b>Себестоимость продаж:</b>	<b>2120</b>	<b>( 463 516 )</b>	<b>( 175 610 )</b>
	- по продаже электроэнергии	2120.1	( - )	( 7 256 )
	- по предоставлению услуг по аренде (субаренде) имущества	2120.2	( 463 516 )	( 168 354 )
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>( 23 892 )</b>	<b>( 31 317 )</b>
	Коммерческие расходы	2210	( - )	( - )
	Управленческие расходы	2220	( - )	( - )
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>( 23 892 )</b>	<b>( 31 317 )</b>
	<b>Прочие доходы и расходы</b>		-	-
п.13 р. III	<b>Проценты к получению</b>	<b>2320</b>	<b>37 872</b>	<b>27 413</b>
	<i>Проценты к получению, начисленные по депозитам</i>	2320.1	37 872	27 404
	<i>Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках</i>	2320.2	-	9
	<b>Проценты к уплате</b>	<b>2330</b>	<b>( - )</b>	<b>( - )</b>
п.13 р. III	<b>Прочие доходы</b>	<b>2340</b>	<b>1 078</b>	<b>45 333</b>
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.1	-	500
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.2	1 000	6 533
	Прочие доходы	2340.3	78	38 300
п.13 р. III	<b>Прочие расходы</b>	<b>2350</b>	<b>( 193 )</b>	<b>( 39 795 )</b>
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.1	( - )	( 495 )
	Расходы на благотворительные цели	2350.2	( - )	( 1 000 )
	Прочие расходы	2350.3	( 193 )	( 38 300 )
п.13 р. III	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>14 865</b>	<b>1 634</b>
п.14 р. III	<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>2410</b>	<b>( - )</b>	<b>( - )</b>
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	311	( 32 )
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	( 42 803 )	( 55 951 )
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	39 519	55 129
	Прочее	2460	( 14 )	608
п.14 р. III	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>11 567</b>	<b>1 420</b>

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2014 год	За 2013 год
	<b>СПРАВОЧНО</b> 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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода <sup>6</sup>	2500	11 567	1 420
п.23 р. III	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00065	0,00008
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,00065	0,00008

Руководитель, по доверенности  
управляющей организации  
ОАО "УК ГидротЭК"

" 18 "


февраля

2015



Л.А. Мурин  
(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

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



**Отчет об изменениях капитала  
за 2014 г.**

Организация <u>ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"</u>	Форма по ОКУД	0710003		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Вид экономической	по ОКПО	97657853		
Обеспечение работоспособности электростанций	ИНН	4909095293		
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКВЭД	40.10.4		
Открытые акционерные общества	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384 (385)		

**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>12</u> г.	3100	17 863 488	( - )	31 842	2 652	48 500	17 946 482
<u>За 20 13</u> г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	1 420	1 420
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	1 420	1 420
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	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	( - )	-	( - )	18	( 18 )	( - )
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	( - )	( - )
переоценка имущества	3222	x	x	( - )	x	( - )	( - )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	( - )	x	( 18 )	( - )
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	( - )	-	-	x	-	( - )
уменьшение количества акций	3225	( - )	-	-	x	-	( - )
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	( - )
дивиденды	3227	x	x	x	x	( - )	( - )
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	18	( - )	x
Величина капитала на 31 декабрь <u>13</u> г.	3200	17 863 488	( - )	31 842	2 670	49 902	17 947 902
<u>За 20 14 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	11 567	11 567
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	11 567	11 567
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	( - )	-	( - )	71	( 1 420 )	( 1 349 )
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	( 71 )	( x )
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	( - )	-	-	x	-	( - )
уменьшение количества акций	3325	( - )	-	-	x	-	( - )
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	( - )
дивиденды	3327	x	x	x	x	( 1 349 )	( - )
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	71	-	x
Величина капитала на 31 декабрь <u>14</u> г.	3300	17 863 488	( - )	31 842	2 741	60 049	17 958 120

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

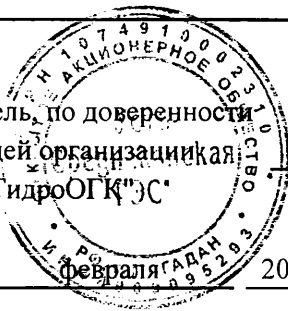
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>13</u> г.		На 31 декабря 20 <u>13</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
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	-	-	-	-

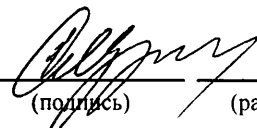
Форма 0710023 с. 4

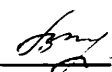
**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>14</u> г.	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.	На 31 декабря 20 <u>12</u> г.
Чистые активы	3600	17 958 120	17 947 902	17 946 482

Руководитель, по доверенности  
управляющей организации  
ОАО "УК ГидроОГК"ЭС



  
Л.А. Мурин  
(подпись) (расшифровка подписи)

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

" 18 " февраля 2015 г.

**Отчет о движении денежных средств**  
за 2014 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. (ненужное зачеркнуть)

Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
по ОКОИФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710004		
31	12	2014
97657853		
49095293		
40.10.4		
47	16	
384/385		

Наименование показателя	Код	За <u>2014</u> год	За <u>2013</u> год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	<b>4110</b>	<b>149 475</b>	<b>306 386</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	-	32 725
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	98 914	113 166
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	50 561	160 495
Платежи - всего	<b>4120</b>	<b>( 130 776 )</b>	<b>( 316 167 )</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( - )	( - )
в связи с оплатой труда работников	4122	( - )	( - )
процентов по долговым обязательствам	4123	( - )	( 259 630 )
оплата налогов и прочих обязательных платежей:	4124	( 5 373 )	( 3 985 )
налог на прибыль	4124.1	( 37 )	( 1 279 )
налог на имущество	4124.2	( 5 336 )	( 2 706 )
прочие платежи	4129	( 125 403 )	( 52 552 )
Сальдо денежных потоков от текущих операций	<b>4100</b>	<b>18 699</b>	<b>( 9 781 )</b>

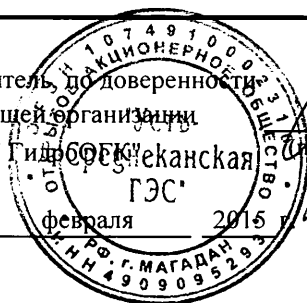
Наименование показателя	Код	За <u>2 014</u> год	За <u>2 013</u> год
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>7 110</b>	<b>3 172</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (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	7 110	3 172
прочие поступления	4219	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>( 3 624 119 )</b>	<b>( 2 872 679 )</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 8 081 )	( - )
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	( 3 613 534 )	( 2 868 281 )
оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	4225.1	( 2 555 077 )	( 2 568 669 )
оплата за оборудование	4225.2	( 824 778 )	( 159 256 )
оплата за ТМЦ	4225.3	( 1 768 )	( 1 420 )
выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	4225.4	( 60 524 )	( 65 168 )
расчеты по выплате заработной платы	4225.4.1	( 52 593 )	( 56 646 )
удержание из заработной платы НДФЛ	4225.4.2	( 7 665 )	( 8 439 )
прочие удержания из заработной платы	4225.4.3	( 266 )	( 83 )
платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4225.5	( 10 239 )	( 32 180 )
расходы по страхованию физических лиц	4225.6	( 4 485 )	( 3 612 )
взносы по договорам с НПФ	4225.6.1	( 3 974 )	( 3 412 )
добровольное медицинское страхование	4225.6.2	( 511 )	( 200 )
ЕСН и взносы по СН	4225.7	( 10 264 )	( 10 434 )
оплата налогов и прочих обязательных платежей	4225.8	( 154 )	( 2 031 )
оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	4225.9	( 146 245 )	( 25 511 )
финансовые вложения	4226	( - )	( - )
размещение денежных средств в депозиты	4226.1	( - )	( - )
прочие платежи	4229	( 2 504 )	( 4 398 )
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>( 3 617 009 )</b>	<b>( 2 869 507 )</b>

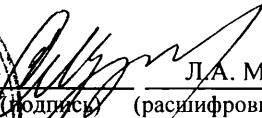
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	<b>3 631 477</b>	<b>5 001 388</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 631 477	5 001 388
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	<b>( 1 312 )</b>	<b>( 2 500 660 )</b>
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	( 1 312 )	( - )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( - )	( 2 500 660 )
прочие платежи	4329	( - )	( - )
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>3 630 165</b>	<b>2 500 728</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>31 855</b>	<b>( 378 560 )</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>191 744</b>	<b>570 304</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>223 599</b>	<b>191 744</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель, по доверенности  
управляющей организации  
ОАО "УК Гидроэнергетическая  
ГЭС"

" 18 "


февраля 2015 г.



  
Л.А. Мурин

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

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

**Пояснения  
к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах  
за 2014 год**

			Коды		
	Форма по ОКУД		0710005		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014	
Организация <b>ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»</b>	по ОКПО	97657853			
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4909095293			
Вид экономической деятельности <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.)	по ОКЕИ	384 (385)			



## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>I. Общие сведения.....</b>	<b>4</b>
1. Информация об Обществе.....	4
2. Сведения о реестродержателе (Регистратор).....	6
3. Сведения об аудиторе.....	6
<b>II. Основные положения учетной политики.....</b>	<b>7</b>
1. Основа составления бухгалтерской отчетности Общества.....	7
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	7
3. Нематериальные активы.....	7
4. Инвентаризация активов, имущества и обязательств.....	7
5. Основные средства.....	8
6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	9
7. Финансовые вложения.....	9
8. Запасы.....	9
9. Расходы будущих периодов.....	10
10. Прочие активы и пассивы.....	10
11. Дебиторская и кредиторская задолженность.....	10
12. Кредиты и займы.....	11
13. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	11
14. Уставный, добавочный капитал, резервный капитал.....	12
15. Признание доходов.....	12
16. Признание расходов.....	13
17. Расчеты по налогу на прибыль.....	14
18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	14
19. События после отчетной даты.....	15
20. Изменения в учетной политике на 2015 год.....	15
21. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.....	15
<b>III. Раскрытие существенных показателей отчетности.....</b>	<b>17</b>
1. Основные средства (стр.1150 Бухгалтерского баланса).....	17
2. Незавершенное строительство (стр.1152 Бухгалтерского баланса) .....	19
3. Доходные вложения в материальные ценности (стр.1160 Бухгалтерского баланса).....	20
4. Долгосрочные финансовые вложения.....	20

5. Запасы (стр.1210 Бухгалтерского баланса).....	20
6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (стр.1220 Бухгалтерского баланса).....	21
7. Дебиторская задолженность (стр.1230 Бухгалтерского баланса).....	21
8. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) (стр.1240 Бухгалтерского баланса).....	23
9. Денежные средства и денежные эквиваленты (стр.1250 Бухгалтерского баланса).....	24
10. Долгосрочные обязательства (стр.1410 Бухгалтерского баланса).....	25
11. Заемные средства (стр.1510 Бухгалтерского баланса).....	25
12. Кредиторская задолженность (стр.1520 Бухгалтерского баланса).....	26
13. Доходы и расходы.....	27
14. Налог на прибыль организации.....	29
15. Налог на добавленную стоимость.....	30
16. Государственная помощь.....	30
17. Доходы будущих периодов (стр.1530 Бухгалтерского баланса).....	30
18. Оценочные обязательства (стр.1540 Бухгалтерского баланса).....	30
19. Уставный капитал (стр.1310 Бухгалтерского баланса).....	31
20. Добавочный капитал (стр.1350 Бухгалтерского баланса).....	31
21. Резервный капитал и нераспределенная прибыль.....	31
22. Связанные стороны.....	32
23. Прибыль на акцию.....	34
24. Чистые активы.....	34
25. События после отчетной даты.....	35
26. Приложения.....	36

# **I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

## **1. Информация об Обществе**

Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», учреждено в соответствии с решениями, принятыми Советом Директоров ОАО «Колымаэнерго» 14.06.2007 года, Протокол №19, с долей участия ОАО «Колымаэнерго» в уставном капитале Общества в размере 100%.

Полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», сокращенное наименование - ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Общество зарегистрировано по адресу 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская д.84, корп. 2.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица получено 02.07.2007 года серия 49 № 000234597, за основным государственным регистрационным номером 1074910002310, выданное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Магаданской области.

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения юридического лица получено 02 июля 2007 года, серии 49 № 000218840 в МИ ФНС №1 по Магаданской области. Обществу присвоены ИНН 4909095293 и КПП 490901001.

Общество также состоит на налоговом учете в качестве крупнейшего налогоплательщика (КПП 490950001), о чем имеется уведомление от 11.05.2012 № 1920936, выданное Межрайонной Инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Магаданской области.

Общество имеет допуск к определенным видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, чему свидетельствует:

Свидетельство СРО № С-089-02-01490 от 21 декабря 2012 года выданное Некоммерческим партнерством «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс».

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Филиалов и представительств Общество не имеет.

Основная деятельность Общества заключается в осуществлении функций заказчика-застройщика по строительству объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма в Магаданской области, и предоставлении имущества в аренду.

Численность персонала ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 36 человек.

Акционерами Общества на 31 декабря 2014 года являются российские организации:

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания "РусГидро" ОГРН 1042401810494 (50,04%);

Открытое акционерное общество "Колымаэнерго" ОГРН 1024900959467 (45,66%);

Открытое акционерное общество "Гидроинвест" ОГРН 1077847558381 (4,30%).

Акции ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» не котируются в Российской торговой системе.

**Состав Совета директоров Общества: (протокол №2 ГОСА от 10.06.2014)**

1. Журавлев Александр Александрович – Начальник Департамента сводного планирования и контроля ОАО «УК ГидроОГК»;
2. Зотов Алексей Александрович – Начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»;
3. Могилевич Ольга Константиновна – Начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро»;
4. Мурин Леонид Аркадьевич – Исполнительный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;
5. Суздалев Василий Васильевич – Заместитель начальника Департамента управления капитальным строительством ОАО «УК ГидроОГК».

**Внеочередным Общим собранием акционеров (протокол №3 от 26.12.2014) избран новый Совет директоров в следующем составе:**

6. Лукьянов Алексей Михайлович – Начальник Департамента сводного планирования и контроля ОАО «УК ГидроОГК»;
7. Зотов Алексей Александрович – Начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»;
8. Могилевич Ольга Константиновна – Начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро»;
9. Мурин Леонид Аркадьевич – Исполнительный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;
10. Суздалев Василий Васильевич – Заместитель начальника Департамента управления капитальным строительством ОАО «УК ГидроОГК».

**Состав Ревизионной комиссии Общества: (протокол №1 ГОСА от 10.06.2014)**

1. Кривоногова Полина Викторовна – Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
2. Сафонов Евгений Петрович – Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
3. Косарев Роман Сергеевич – Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
4. Кравцов Алексей Юрьевич – Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
5. Серкин Владимир Васильевич – Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

**Единоличный исполнительный орган:**

26 февраля 2009 года, решением Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол №3) Генеральным директором ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" назначен Мурин Леонид Аркадьевич.

11 декабря 2014 года, на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол №2) полномочия единоличного исполнительного органа Общества решено передать Управляющей организации – Открытому акционерному обществу "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК").

25 декабря 2014 года, решением Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол №12) прекращены полномочия Генерального директора ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" Мурина Леонида Аркадьевича с 31 декабря 2014года.

## 2. Сведения о реестродержателе (Регистратор):

Регистратором Общества в 2014 году является Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О. С. Т».

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

Сокращенное фирменное наименование – ОАО «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.

## 3. Сведения об аудиторе:

Аудитором Общества в 2014 году является Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"

Аудитор проводит аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2014 год, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерской отчетности.

<b>Наименование</b>	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
<b>ИНН / КПП</b>	7737017200/772501001
<b>Государственная регистрация</b>	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
<b>Место нахождения</b>	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
<b>Почтовый адрес</b>	117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д.65
<b>Телефон, телефакс</b>	(495) 221-73-79, 221-65-62
<b>Членство в саморегулируемой организации аудиторов</b>	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
<b>Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций</b>	Основной регистрационный номер – 10302000041 Дата внесения в реестр – 30.10.2009

## **II. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

### **1. Основа составления бухгалтерской отчетности Общества**

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» при составлении настоящей бухгалтерской отчетности руководствуется учетной политикой, сформированной в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 года № 106н, Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 года № 34н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово - хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н.

### **2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

### **3. Нематериальные активы**

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 года №153н.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности, предназначенные для использования в производстве продукции, способные приносить экономические выгоды в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Нематериальные активы принимаются к учету по фактической стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

### **4. Инвентаризация активов имущества и обязательств**

Инвентаризация активов, имущества и обязательств проводится в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. N 34н и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждёнными приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.1995г. № 49.

Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации устанавливаются приказом Генерального директора Общества. Обязательная инвентаризация активов, имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности. Инвентаризация обязательств проводится по состоянию на 31 декабря включительно.

Инвентаризация основных средств, проводится один раз в три года, в соответствии с приказом о проведении инвентаризации, если иное не предусмотрено законодательством.

## **5. Основные средства**

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н, Методическими указаниями по учету основных средств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н.

К объектам, подлежащим учету в составе основных средств Общества относятся активы, первоначальной стоимостью более 40 000 рублей. Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 000 рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определенной исходя из фактических затрат, связанных с приобретением, сооружением, изготовлением.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату (в том числе бывших в эксплуатации), признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств, учредителями.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включаются в их первоначальную стоимость.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств, прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится.

Годовая сумма амортизационных отчислений определяется линейным способом, исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, определяемых Правительством Российской Федерации, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организаций-изготовителей.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Общество переоценку объектов основных средств не производит.

Доходы и расходы, от списания или иного выбытия объектов основных средств, подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов и отражаются в отчете о финансовых результатах.

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются на забалансовом счете 001.01 «Арендованные основные средства», по стоимости указанной в договоре аренды.

## **6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы**

Незавершенные вложения во внеоборотные активы представляют не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию объекты основных средств, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе незавершенного строительства обособленно.

## **7. Финансовые вложения**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

Стоимость финансовых вложений формируется из всех фактических затрат непосредственно связанных с их приобретением.

Учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений к объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций произведенные имуществом признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются в бухгалтерском учете по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **8. Запасы**

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с требованиями ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н и Методических рекомендаций по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н, и других нормативных документов.



В бухгалтерском учете поступление материально-производственных запасов отражается на счете 10 "Материалы". Аналитический учет материально-производственных запасов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом, по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической себестоимости. При отпуске производственных запасов в производство и ином выбытии оценка их производится по себестоимости каждой единицы.

## **9. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов (расходы на обязательное и добровольное страхование имущества и работников, затраты на приобретение лицензий, расходы на природоохранные мероприятия и иные аналогичные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам). Эти расходы списываются по назначению равномерно, в течение периодов, к которым они относятся.

Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

## **10. Прочие активы и пассивы**

Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов, а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка и т.д.)

## **11. Дебиторская и кредиторская задолженность**

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам, установленных договорами.

Расчеты с прочими дебиторами по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения её не более 12 месяцев с отчетной даты, и долгосрочная, если срок погашения более 12 месяцев с отчетной даты.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, списывается по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, а также письменного обоснования юридического отдела и распорядительного документа Общества и относится на финансовые результаты Общества.

## **12. Кредиты и займы**

Бухгалтерский учет расходов по займам и кредитам осуществляется в соответствии с ПБУ 15/08, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008г. №107н.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев после отчетной, и долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу, непосредственно связанные с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционного актива.

К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком или заказчиком в качестве основных средств, включая земельные участки, нематериальные активы и иные внеоборотные активы.

Расходы по иным заемным обязательствам признаются прочими расходами и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.

Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.

## **13. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Представляются свернуто суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления»/«Прочие платежи» отчета о движении денежных средств, в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов.

При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков, отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

#### **14. Уставный, добавочный капитал, резервный капитал**

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует указанной величине в уставе Общества.

Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества, на основании решения общего собрания акционеров об увеличении или уменьшении уставного капитала Общества.

Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".

В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.

Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции" разница между фактическими затратами на выкуп акций и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".

Добавочный капитал Общества отражается на счете 83 "Добавочный капитал", в сумме прироста стоимости объектов основных средств, определенных по результатам переоценки, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли. Согласно Уставу размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества.

#### **15. Признание доходов**

Учет доходов осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» утвержденным приказом Минфина РФ от 06 мая 1999 № 32н.

К доходам от обычных видов деятельности относится выручка от реализации продукции и поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, в том числе:

- выручка от продажи электроэнергии;
- доходы от сдачи имущества (основных средств) в аренду.

Выручка от реализации продукции и оказания работ и услуг для целей формирования финансовых результатов деятельности Общества признается по моменту отгрузки покупателям и предъявления им расчетных документов, за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации основных средств и иного имущества;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;

- проценты, за использование банком денежных средств находящихся на счете Общества в этом банке;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- доходы предшествующих периодов, выявленные в отчетном году;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- безвозмездное получение активов;
- другие поступления и доходы, согласно ПБУ 9/99.

## **16. Признание расходов**

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности.

Расходы, связанные с арендой имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить доходы и от формы осуществления расхода - денежной, натуральной и иной.

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат.

Общехозяйственные (управленческие) и коммерческие расходы списываются на счета учета затрат, формируя полную себестоимость продукции (работ, услуг)".

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств, кредитов и займов;
- суммы исчисленных прочих налогов, местных сборов и государственной пошлины;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- благотворительность;
- другие расходы, согласно ПБУ 10/99.

## **17. Расчеты по налогу на прибыль**

Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения, рассчитанный в соответствии с требованиями 25 главы Налогового Кодекса Российской Федерации на основании данных сформированных в бухгалтерском учете, исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированный на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку по налогу на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Для целей налогообложения признается выручка от продажи в следующем порядке:

В целях исчисления налога на добавленную стоимость в соответствии с п. 1 ст. 167 НК РФ по моменту отгрузки товаров (работ, услуг);

Для учета доходов и расходов в целях исчисления налога на прибыль применяется метод начисления в соответствии со статьями 271, 272 НК РФ.

В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общества определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) или имущественных прав.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств или иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется статьей 272 НК РФ.

## **18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

### **Оценочные обязательства**

Обязательство признается оценочным и по нему создается резерв, если оно отвечает всем критериям п.5 ПБУ 8/2010.

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» утвержденным Приказом Минфина России от 13.12.2010 №167н в бухгалтерской отчетности Общества отражаются оценочные обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного периода определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

#### **Условные обязательства и условные активы**

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

#### **19. События после отчетной даты**

Отражение событий после отчетной даты регулируется Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), утвержденным приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности, когда они могут оказать влияние на финансовое состояние или на результат деятельности организации. Которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период, путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснениях.

#### **20. Изменения в учетной политике на 2015 год**

Изменения и дополнения в Учетную политику в 2014 году не вносились.

#### **21. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности**

Исправление ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности в учете проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету 22/2010. Существенность определяется профессиональным суждением руководителей Общества.

Существенная ошибка отчетного года, выявленная Обществом после окончания отчетного года, но до даты подписания бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется заключительными записями отчетного года, по соответствующим счетам бухгалтерского учета.

Существенная ошибка предыдущих лет, выявленная после даты подписания бухгалтерской отчетности за этот год, но до даты представления такой отчетности акционерам Общества, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года.

При этом в пересмотренной бухгалтерской отчетности раскрывается информация о том, что данная бухгалтерская отчетность заменяет первоначально представленную

бухгалтерскую отчетность, а также об основаниях составления пересмотренной бухгалтерской отчетности.

Пересмотренная бухгалтерская отчетность представляется во все адреса, в которые была представлена первоначальная бухгалтерская отчетность.

Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год на собрании акционеров, исправляется:

1. Записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).
2. Путем пересчета показателей бухгалтерской отчетности за отчетные периоды, отраженные в бухгалтерской отчетности за текущий отчетный год.
3. Пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности осуществляется путем исправления показателей бухгалтерской отчетности, как если бы ошибка предшествующего отчетного периода никогда не была допущена.
4. Ошибка предшествующего отчетного года, не являющаяся существенной, выявленная после даты подписания бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в том месяце отчетного года, в котором выявлена ошибка. Прибыль или убыток, возникшие в результате исправления указанной ошибки, отражаются в составе прочих доходов или расходов текущего отчетного периода.

### III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

#### 1. Основные средства (стр. 1150 Бухгалтерского баланса)

Основные средства по стр. 1151 баланса по состоянию на 01.01.2014 года по остаточной стоимости составляют сумму 23 482 971 тыс. рублей.

Сумма начисленной амортизации в отчетном году по основным средствам составила 431 513 тыс. рублей. Сумма накопленной амортизации составила 562 177 тыс. рублей.

#### Стоимость основных средств по стр. 1151 баланса на 31.12.2014 года

(тыс.руб.)

Наименование объекта	Первоначальная стоимость	Начисленная амортизация на 31.12.2014 г.	Остаточная стоимость на 31.12.2014 г.	Степень износа основных средств, %
1. Здания	990 988	24 775	966 213	2,50 %
2. Сооружения	20 036 952	326 424	19 710 528	1,63 %
3. Машины и оборудование	2 538 740	199 334	2 339 406	7,85 %
4. Производственный и хозяйственный инвентарь	548	152	396	27,74 %
5. Транспортные средства и передвижная техника	50 401	11 492	38 909	22,80 %
<b>Итого:</b>	<b>23 617 629</b>	<b>562 177</b>	<b>23 055 452</b>	<b>2,38 %</b>

Основные средства по стр. 1151 баланса по состоянию на 31.12.2014 года по остаточной стоимости составляют сумму 23 055 452 тыс. рублей.

Степень износа основных средств на конец года составляет 2,38 %.

Сроки полезного использования объектов основных средств по основным группам отражены в таблице:

Наименование объекта	Амортизационная группа	Срок полезного использования (мес.)
Здания	10	600
Сооружения	6	168
	8	300
	9	336
	10	336-1200



Машины и оборудование	2	36
	3	60-156
	4	72-156
	5	72-276
	6	96-456
	7	96-336
	9	336-456
Производственный и хозяйственный инвентарь	4	84
Транспортные средства	3	60
	5	96-120

**Поступление основных средств за 2014 год:**

(тыс.руб.)

Наименование объекта	Первоначальная стоимость	Начисленная амортизация за 2014 г.	Остаточная стоимость на 31.12.2014 г.
<b>Приобретено объектов основных средств:</b>			
1. Машины и оборудование	3 934	67	3 867
2. Транспортные средства и передвижная техника	60	0	60
<b>Итого:</b>	<b>3 994</b>	<b>67</b>	<b>3 927</b>

Информация по раскрытию наличия и движения основных средств, приведена в таблице 2.1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

**Основные средства, полученные Обществом в аренду**

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются на забалансовом счете 001 " Арендованные основные средства " в оценке, указанной в договорах аренды или по рыночной оценке, а земельные участки по кадастровой стоимости арендуемой площади.

По состоянию на 01.01.2014 года стоимость арендованных основных средств учтенных на забалансовом 001 счете составляла 60 640 тыс. рублей.

Из них:

- арендованные помещения по договору аренды составляют 51 401 тыс. рублей;
- арендованное движимое имущество составляет 571 тыс. рублей;

- арендованные земельные участки общей площадью 26 707,38 га, по кадастровой стоимости арендуемой площади составляют 6 679 тыс. рублей;
- аренда транспортных средств составляет 1 989 тыс. рублей.

В течение 2014 года стоимость арендованных помещений уменьшилось по сравнению с 2013 годом в связи с уменьшением арендуемой площади помещений. Стоимость арендованных помещений в 2014 году составляет 50 695 тыс. рублей.

В течение 2014 года стоимость арендованных земельных участков не изменилась, и составила 6 679 тыс. рублей.

В 2014 году стоимость арендованных транспортных средств по сравнению с 2013 годом не изменилась. Стоимость арендованных транспортных средств в 2014 году составляет 1 989 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2014 года стоимость арендованных основных средств учтенных на забалансовом 001 счете составляет 59 934 тыс. рублей.

Из них:

- арендованные помещения по договору аренды составляют 50 695 тыс. рублей;
- арендованное движимое имущество составляет 571 тыс.руб;
- арендованные земельные участки общей площадью 26 707,38 га, по кадастровой стоимости арендуемой площади составляют 6 679 тыс. рублей;
- аренда транспортных средств составляет 1 989 тыс. рублей.

## 2. Незавершенное строительство (стр.1152 Бухгалтерского баланса)

Общество осуществляет функции заказчика-застройщика по строительству объектов Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма.

По состоянию на 01.01.2014 года остаток незавершенного строительства составлял 3 179 339 тыс. рублей, в том числе : (сч.07 – 7 456 тыс. руб., сч.08 – 3 171 883 тыс. руб.).

В течение 2014 года всего произведено затрат по незавершенному строительству (сч.08) на общую сумму 2 963 801 тыс. рублей.

В 2014 году поступление оборудования (сч.07) составляет сумму 12 136 тыс. рублей. Стоимость оборудования переданного в монтаж за отчетный период составляет сумму 3 774 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2014 года остаток незавершенного строительства составляет 6 148 492 тыс. рублей, в том числе: (сч.07 – 15 818 тыс. руб., сч.08 – 6 132 674 тыс. руб.).

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Оборудование к установке (07сч)	15 818	7 456	138 143
Строительство объектов основных средств (08сч)	6 132 674	3 171 883	23 299 485
<b>Всего:</b>	<b>6 148 492</b>	<b>3 179 339</b>	<b>23 437 628</b>

По состоянию на 31.12.2014 года по стр. 1153 баланса отражено приобретение объектов основных средств учтенных на счете 08.04 (мобильный водолазный комплекс

двухмодульный, стандартной комплектации, на шасси КАМАЗ 43118 повышенной проходимости, прицеп СЗАП 8357 с барокамерой РКМу, который на отчетную дату не был доставлен к месту его использования и составляет сумму 16 982 тыс. рублей.

Информация по раскрытию изменений в незавершенном строительстве приведена в таблице 2.2.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **3. Доходные вложения в материальные ценности (стр. 1160 Бухгалтерского баланса)**

Имущество, сданное в аренду по ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на 31.12.2014 года по остаточной стоимости составляет 84 958 тыс. рублей,

в том числе:

➤ Автодорога «Левобережный подход»	4 484 тыс. рублей.
➤ Автодорога «Усть-Среднекан-Мост»	10 008 тыс. рублей.
➤ Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» участок 1	9 438 тыс. рублей
➤ Земельный участок под Автодорогой «Ларюковская-Усть-Среднекан» участок 1	1 тыс. рублей
➤ Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» участок 2	24 678 тыс. рублей
➤ Земельный участок под Автодорогой «Ларюковская-Усть-Среднекан» участок 2	3 тыс. рублей
➤ Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» участок 3	14 279 тыс. рублей.
➤ Земельный участок под Автодорогой «Ларюковская-Усть-Среднекан» участок 3	1 тыс. рублей
➤ Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» участок 4	22 066 тыс. рублей.

Информация по раскрытию иного использования основных средств, приведена в таблице 2.1.2 и 2.4.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **4. Долгосрочные финансовые вложения**

В 2014 году долгосрочные финансовые вложения Обществом не производились и на 31.12.2014 года в Обществе отсутствуют.

### **5. Запасы (стр. 1210 Бухгалтерского баланса)**

Материально-производственные запасы в Обществе по состоянию на 01.01.2014 года составляли сумму 8 994 тыс. рублей, в том числе: специальная оснастка и специальная одежда 6 165 тыс. рублей, и прочие материалы 2 829 тыс. рублей.

В отчетном периоде поступило специальной оснастки и специальной одежды и прочих материалов на сумму 3 460 тыс. рублей, израсходовано материалов на сумму 9 074 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2014 года остаток по строке 1210 Запасы составил сумму 3 380 тыс. рублей, в том числе: специальная оснастка и специальная одежда 3 380 тыс. рублей.

Информация по раскрытию наличия и движения запасов приведена в таблице 4.1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### **6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (стр. 1220 баланса)**

Сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям по строке 1220 баланса на 01.01.2014 отсутствует.

В отчетном периоде сумма налога, по приобретенным ценностям предъявленная подрядчиками за выполненные строительные-монтажные работы и услуги, а также поставщиками оборудования и материалов по строительству Усть-Среднеканской ГЭС составила сумму 496 363 тыс. рублей. Списано и заявлено к вычету из бюджета в отчетном периоде сумму 496 363 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2014 года сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям по строке 1220 баланса отсутствует.

#### **7. Дебиторская задолженность (стр. 1230 Бухгалтерского баланса)**

На 01.01.2014 года сумма дебиторской задолженности по строке 1230 баланса составляла 1 200 192 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2014 года сумма дебиторской задолженности по строке 1230 баланса составила 2 402 863 тыс. рублей.

#### **Расшифровка дебиторской задолженности**

Наименование	(тыс. руб.) 31.12.2014
<b>Дебиторская задолженность (стр. 1230)</b>	<b>2 402 863</b>
в том числе:	
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность (стр. 1231)</b>	<b>5 424</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность (стр. 1231.1) из них :	
ОАО «КЗПТО»	5 424
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 1232),</b> в том числе:	<b>2 397 439</b>
<b>Авансы выданные (стр. 1232.1)</b> в том числе:	<b>798 870</b>
<b>Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов (стр. 1232.1.1)</b> из них:	<b>798 554</b>
ОАО «Силловые машины»	747 755
ЗАО ВНИИР «Гидроэлектроавтоматика»	37 228
ООО «Фирма «ИНТРЭК»	5 720

ООО «Объединенные Энергетические Технологии-Новосибирск»	4 260
ООО «Электронприбор»	2 294
ООО «Пеуру Рус»	657
ЗАО «ЭНПИ Консалт»	316
ЗАО «Компания Безопасность»	231
ООО «НПО «СПб ЭК»	53
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	29
ООО «Союзлифтмонтаж»	11
<b>Прочим поставщикам и подрядчикам (стр. 1232.1.3)</b>	<b>316</b>
ООО «Сокол АвиаТранс»	168
ОАО «Авиакомпания Якутия»	116
ООО «Актион-пресс»	17
ОАО «Мегафон»	13
ООО «СО Рустендер»	2
<b>Арендаторы (субарендаторы) (стр. 1232.1.5)</b>	<b>402 038</b>
ОАО «Колымаэнерго»	401 536
«Министерство дорожного хозяйства, транспорта и связи Магаданской области»	502
<b>Прочая дебиторская задолженность (стр. 1232.2)</b>	<b>1 196 531</b>
в том числе:	
<i>По процентам по финансовым вложениям (стр. 1232.2.1)</i>	<i>1 707</i>
<i>По налогам и сборам, ( по налогу на добавленную стоимость) (1232.2.2)</i>	<i>426 381</i>
<i>Задолженность по имущественному и личному страхованию (1232.2.5)</i>	<i>15</i>
<i>Краткосрочная задолженность прочих дебиторов (1232.2.6)</i>	<i>768 428</i>
<i>из них:</i>	
ОАО «Гидроинвест»	767 959
СРО «НП ЭнергоСтройАльянс»	111
ТУ «Росимущество»	2
Прочие дебиторы	356

Дебиторская задолженность по авансам, выданным в бухгалтерском балансе и в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражена с учетом НДС.

### Дебиторская задолженность

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Дебиторская задолженность (стр. 1230)	2 402 863	1 200 192	1 582 415
в том числе:			
Долгосрочная дебиторская задолженность (стр. 1231)	5 424	5 424	5 424

Краткосрочная дебиторская задолженность (стр.1232)	2 397 439	1 194 768	1 576 991
в том числе:			
Авансы выданные (стр.1232.1)	798 870	24 052	373 932
Арендаторы (субарендаторы) (стр.1232.1.5)	402 038	0	0
Прочая дебиторская задолженность (стр.1232.2)	1 196 531	1 126 819	1 203 059

По сравнению с 2013 годом дебиторская задолженность по строке 1230 баланса в целом увеличилась на 1 202 671 тыс. рублей, (с 2012г. увеличилась на 820 448 тыс. рублей).

По сравнению с 2013 годом долгосрочная дебиторская задолженность по строке 1231 баланса не изменилась, (с 2011г. – без изменений).

По сравнению с 2013 годом краткосрочная дебиторская задолженность по строке 1232 баланса, в целом увеличилась на 1 202 671 тыс. рублей (с 2012 г. увеличилась на 820 448 тыс. рублей).

Информация по наличию и движению дебиторской задолженности приведена в таблице 5.1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

## 8. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)

(стр. 1240 Бухгалтерского баланса)

Финансовые вложения - это вложения (на срок не более одного года) в доходные активы (акции, облигации), денежные средства на срочных депозитных счетах банков.

На 01.01.2014 года по стр. 1240 «Финансовые вложения» (за исключением денежных эквивалентов), составляли 40 000 тыс. рублей.

На 31.12.2014 года по стр. 1240 «Финансовые вложения» (за исключением денежных эквивалентов), составляют сумму 40 000 тыс. рублей.

### Краткосрочные финансовые вложения (стр.1240)

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Прочие краткосрочные вложения	40 000	40 000	40 000

### Расшифровка краткосрочных финансовых вложений

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (год, месяц)		Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец	
Магаданский филиал Банка «Возрождение» (ОАО) г. Магадан	Рубли РФ	Ноябрь 2014	Май 2015	40 000

Депозитный вклад в Магаданский филиал Банка «Возрождение» (ОАО) на сумму 40 000 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 представлен в составе краткосрочных финансовых вложений, поскольку срок окончания депозита наступит в мае 2015 года.

Информация по наличию и движению финансовых вложений приведена в таблице 3.1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### 9. Денежные средства и денежные эквиваленты (стр. 1250 Бухгалтерского баланса)

На 01.01.2014 года остаток денежных средств на расчетных и специальных счетах в банках составлял 191 744 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2014 года остаток денежных средств на расчетных и специальных счетах в банках составил 223 599 тыс. рублей.

#### Денежные средства и денежные эквиваленты (стр.1250)

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства на расчетных счетах	3 599	21 744	20 304
Средства на специальных счетах в банках (краткосрочные банковские депозиты со сроком размещения до трех месяцев)	220 000	170 000	550 000
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>223 599</b>	<b>191 744</b>	<b>570 304</b>

На отчетную дату остаток денежных средств на расчетных счетах составил сумму 3 599 тыс. руб., депозитные вклады в российских рублях со сроками размещения до трех месяцев на сумму 220 000 тыс. руб. Процентные ставки по краткосрочным депозитным вкладам в рублях находились в 2014 году в диапазоне 7,9 % – 16% годовых.

#### Расшифровка денежных эквивалентов

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (год, месяц)		Сумма, тыс.руб.
		Начало	Конец	
<b>Депозитные вклады на 31.12.2014</b>				
«Азиатско-Тихоокеанский банк» (ОАО) г. Благовещенск	Рубли РФ	Декабрь 2014	Февраль 2015	220 000
<b>Депозитные вклады на 31.12.2013</b>				
Филиал «Колыма» «АТБ» (ОАО) г. Магадан	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	170 000
<b>Депозитные вклады на 31.12.2012</b>				
Филиал «Колыма» «АТБ» (ОАО) г. Магадан	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	550 000

По состоянию на 31.12.2014 года недоступных для использования денежных средств и денежных эквивалентов не имеется.

## 10. Долгосрочные обязательства (стр. 1410 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы задолженности, подлежащие погашению в соответствии с договорами более чем через 12 месяцев, после отчетной даты.

На 31.12.2014 года, сумма долгосрочных займов, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 908 352 тыс. рублей, (в том числе, с учетом начисленных процентов в сумме 161 546 тыс. рублей).

## 11. Заемные средства (стр.1510 Бухгалтерского баланса)

Общая сумма займов, полученных для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма в течение 2014 года, составила 2 218 328 тыс. рублей (в 2013 году – 1 837 075 тыс. рублей, в 2012 году – 4 102 963 тыс. рублей).

В течение 2014 года произошло погашение займов на сумму 4 104 505 тыс. рублей путем зачета встречных однородных денежных требований.

Сумма займов, подлежащая погашению в течение не более чем одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств по состоянию на 31.12. 2014 года составила 2 218 328 тыс. рублей.

Сумма займов, подлежащая погашению в течение более чем одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе долгосрочных обязательств, с учетом начисленных процентов по состоянию на 31.12.2014 составила 1 908 352 тыс. рублей.

Процентные ставки по займам за период 2012-2014 находились в диапазоне 8,25%-8,213% годовых.

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Долгосрочные займы в российских рублях	1 908 352	1 764 886	-
Краткосрочные займы в российских рублях	2 218 328	4 104 505	7 836 448

Сумма процентов по займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2014 году, составила 143 466 тыс. рублей.

У Общества отсутствуют суммы недополученных заемных средств по заключенным договорам по состоянию на 31.12.2014г., 31.12.2013г. и 31.12.2012г.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов отсутствуют.

Информация по раскрытию наличия и движения кредитов и займов приведена в таблице 5.3.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

## 12. Кредиторская задолженность (стр. 1520 Бухгалтерского баланса)

На начало отчетного периода на 01.01.2014 года сумма кредиторской задолженности составляла 4 369 771 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2014 года кредиторская задолженность по строке 1520 баланса составила 9 878 583 тыс. рублей.



## Кредиторская задолженность

(тыс.руб.)

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
<b>Кредиторская задолженность, (стр. 1520)</b>	<b>9 878 583</b>	<b>4 369 771</b>	<b>20 445</b>
в том числе:			
Поставщикам и подрядчикам (стр. 1521)	2 512	15 095	18 385
Задолженность перед персоналом (стр.1522)	4 251	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами (стр.1523)	499	-	-
Задолженность по налогам и сборам (стр.1524)	1 483	1 269	2 060
Прочие кредиторы (стр.1525)	9 869 838	4 353 407	-

Кредиторская задолженность по авансам, полученным, в бухгалтерском балансе и в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражена с учетом НДС.

По сравнению с 2013 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 5 508 812 тыс. рублей, в том числе:

Снизилась задолженность поставщикам и подрядчикам на 12 583 тыс. рублей.

Увеличилась задолженность перед персоналом по оплате труда на 4 251 тыс. рублей, задолженность перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 499 тыс. рублей, по налогам и сборам задолженность увеличилась на 214 тыс. рублей.

Увеличилась задолженность по прочим кредиторам в целом на сумму 5 516 431 тыс. рублей, в том числе:

увеличилась на 5 517 653 тыс. рублей перед ОАО «РусГидро», в связи с получением денежных средств от акционера по взносам в уставный капитал, до регистрации соответствующих изменений учредительных документов;

уменьшилась на 1 222 тыс. рублей по прочим кредиторам.

## Расшифровка кредиторской задолженности

(тыс.руб.)

Наименование	31.12.2014
<b>Кредиторская задолженность, (стр. 1520)</b>	<b>9 878 583</b>
в том числе:	
<b>Поставщикам и подрядчикам (стр. 1521),</b>	<b>2 512</b>
из них:	
<b>Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов (стр.1521.1), в том числе:</b>	<b>512</b>
ОАО «ВНИИГ им. Веденеева»»	490
ООО «Союзлифтмонтаж»	22
<b>Подрядчикам по капитальному строительству (стр.1521.2), в том числе:</b>	<b>2 000</b>
ОАО «Ленгидропроект»	2 000
<b>Задолженность перед персоналом по оплате труда (стр.1522)</b>	<b>4 251</b>
<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами (стр.1523)</b>	<b>499</b>

<b>Задолженность по налогам и сборам (стр.1524), в том числе:</b>	<b>1 483</b>
По налогу с доходов физических лиц(стр. 1524.1.3)	635
По налогу на имущество (стр. 1524.2.2)	835
По прочим налогам и сборам (стр. 1524.2.3)	13
<b>Прочие кредиторы (стр. 1525), в том числе:</b>	<b>9 869 838</b>
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах (стр.1525.1)	9 869 838

Информация по наличию и движению кредиторской задолженности приведена в таблице 5.3.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### 13. Доходы и расходы

#### Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим периодом.

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии всех условий:

- наличие права на получение выручки подтвержденного соответствующим образом;
- возможность определения суммы выручки;
- возможность определения суммы расходов, связанных с получением выручки;
- уверенность в увеличении экономической выгоды;
- переход права собственности или принятием заказчиком услуг.

(тыс. руб.)

Наименование	За 2014год	За 2013год
<b>Выручка всего, в том числе:</b>	<b>439 624</b>	<b>144 293</b>
-от продажи электроэнергии	-	29 815
-от предоставления услуг по аренде имущества	439 624	114 478

В отчетном году Общество получило выручку от предоставления услуг по аренде имущества.

#### Расшифровка себестоимости проданных товаров, работ, услуг.

Себестоимость проданных товаров работ услуг от предоставления услуг по аренде имущества за отчетный период – 463 516 тыс. рублей.

(тыс. руб.)

Наименование	За 2014год	За 2013год
<b>Себестоимость всего, в том числе:</b>	<b>463 516</b>	<b>175 610</b>
Покупная электроэнергия	-	2 295
Амортизация	444 840	136 282
Расходы по договорам аренды	161	27 152
Расходы по страхованию имущества и ответственности	2	6

Налог на имущество	4 897	3 824
Плата за пользование водными объектами	-	1 959
Прочие налоги и пошлины	52	13
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	7 247	-
Информационные, юридические и консультационные услуги	34	20
Прочие	1 844	3 310

Информация о затратах приведена в таблице 6.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы Общества отражены в отчете о финансовых результатах с расшифровкой по видам доходов и расходов.

#### Расшифровка прочих доходов и расходов

(тыс.руб.)

Наименование	За 2014год	За 2013год
<b>Прочие доходы</b>	<b>38 950</b>	<b>72 746</b>
<i>в том числе:</i>		
Проценты к получению, начисленные по депозитам	37 872	27 404
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств, в банках	-	9
Доходы от реализации МПЗ	-	500
Доходы по признанным и присужденным санкциям	1 000	6 533
Прочие доходы	78	38 300
<b>Прочие расходы</b>	<b>193</b>	<b>39 795</b>
Расходы по реализации МПЗ	-	495
Расходы на банковские услуги	55	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	3	-
Расходы на благотворительные цели	-	1 000
Прочие расходы	135	38 300
«Прочее» строка 2460 Отчета о финансовых результатах, в т.ч.:	14	81
<i>Пени и штрафные санкции за нарушение налогового законодательства</i>	<i>14</i>	<i>81</i>
<i>Корректировка отложенных налоговых активов</i>	<i>-</i>	<i>527</i>

В 2014 году основу прочих доходов составили проценты, к получению начисленные по депозитным вкладам, а так же доходы по признанным и присужденным санкциям.

По сравнению с прошлым годом прочие доходы уменьшились на 33 796 тыс. рублей.

По сравнению с прошлым годом прочие расходы уменьшились на 39 602 тыс. рублей.

**Финансово-экономические показатели деятельности Общества за 2014 год**

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2014	31.12.2013
Выручка	439 624	144 293
Себестоимость	463 516	175 610
Прочие доходы	38 950	72 746
Прочие расходы	193	39 795
Прибыль до налогообложения	14 865	1 634
Текущий налог на прибыль	-	-
Чистая прибыль	11 567	1 420
Изменение отложенных налоговых обязательств	42 803	55 951
Изменение отложенных налоговых активов	39 519	55 129
Постоянные налоговые обязательства	311	-
Постоянные налоговые активы	-	32

Постоянные налоговые активы, обязательства сформированы в результате несоответствия сумм признаваемых в бухгалтерском учете и в целях налогообложения прибыли по (ПБУ 18/02). С учетом признания в разных суммах расходов по амортизации в бухгалтерском и налоговом учете постоянные налоговые обязательства за отчетный период составили 311 тыс. рублей (1 555\*20%).

**14. Налог на прибыль организации**

Сумма налога на прибыль, определённая исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчётный год, составила 2 973 тыс. рублей (14 865\*20%).

В отчетном году сумма, повлиявшая на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль за текущий период, исчисляемого по данным налогового учета составила – 3 284 тыс. рублей повлекших возникновение отложенных налоговых обязательств – 42 803 тыс. рублей (214 015\*20%), и отложенных налоговых активов – 39 519 тыс. рублей (197 595\*20%)

Отложенные налоговые активы (09 счет)

(тыс. рублей)

Виды активов и обязательств	01.01.2014		Обороты		31.12.2014	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
Убыток прошлых лет	80 783	-	-	-	80 783	-
Доходные вложения в материальные ценности	689	-	162	-	851	-
Основные средства	181	-	726	-	907	-
Оценочные обязательства и резервы	-	-	1 605	-	1 605	-
Убыток текущего периода	-	-	48 905	11 879	37 026	-
<b>Итого</b>	<b>81 653</b>	<b>-</b>	<b>51 398</b>	<b>11 879</b>	<b>121 172</b>	<b>-</b>

Возникновение вычитаемой временной разницы приводит к появлению отложенного налогового актива (ОНА). Сумма отложенного налогового актива увеличивает налог на прибыль в отчетном периоде и уменьшает налог на прибыль в следующем отчетном периоде.

Отложенные налоговые обязательства (77 счет)

(тыс. рублей)

Виды активов и обязательств	01.01.2014		Обороты		31.12.2014	
	Дт	Кт	Дт	Кт	Дт	Кт
Внеоборотные активы	-	7 248	-	30 220	-	37 468
Основные средства	-	75 439	780	13 364	-	88 023
<b>Итого</b>	-	<b>7 248</b>	-	<b>30 220</b>	-	<b>37 468</b>

Возникновение налогооблагаемых временных разниц приводит к формированию отложенных налоговых обязательств (ОНО). Они приводят к уменьшению суммы налога на прибыль в текущем отчетном периоде и к увеличению налога на прибыль в следующем отчетном периоде.

Текущий налог на прибыль рассчитан исходя из суммы условного расхода по налогу на прибыль, скорректированную на сумму постоянного налогового обязательства отчетного периода, увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода ( $2\,973 + 311 + 39\,519 - 42\,803 = 0$ ). Текущий налог, на прибыль исчисленный по данным налогового учёта за отчетный период составил 0 тыс. рублей.

#### 15. Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 79 132 тыс. руб. (32 957 тыс. руб. – в 2013 году). Сумма НДС по приобретенным ценностям, предъявленная к вычету в отчетном году составила 637 660 тыс. руб., (544 348 тыс. руб. – в 2013 году).

#### 16. Государственная помощь

В отчетном году субсидий, субвенций из федерального бюджета, государственной помощи Общество не получало.

#### 17. Доходы будущих периодов (стр.1530 Бухгалтерского баланса)

Доходы будущих периодов по состоянию на 01.01.2014 года отсутствовали.

Доходы будущих периодов по состоянию на 31.12.2014 года равны нулю.

#### 18. Оценочные обязательства (стр.1540 Бухгалтерского баланса)

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков по строке 1540 «Оценочные обязательства» определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

По состоянию на 01.01.2014 года «Оценочные обязательства» Общества составляли сумму 13 663 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2014 года «Оценочные обязательства» Общества составляют сумму 8 024 тыс. рублей.

Информация по раскрытию движения оценочных обязательств по оплате отпусков приведена в таблице 7.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### **19. Уставный капитал (стр. 1310 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 01.01.2014 года уставный капитал Общества составлял 17 863 488 тыс. рублей, в том числе: в обыкновенных акциях 17 863 488 тыс. штук.

В 2014 году уставный капитал Общества не изменился.

По состоянию на 31.12.2014 года уставный капитал Общества оплачен полностью и составляет 17 863 488 тыс. рублей, в том числе по категориям акций:

<b>Наименование</b>	<b>31.12.2014</b>
Общее количество размещенных акций	17 863 488 197 штук
Номинальная стоимость 1 акции	1 рубль
Общая номинальная стоимость	17 863 488 197 рублей

Основные акционеры Общества по состоянию на 31.12.2014 года с указанием доли в уставном капитале:

Наименование владельца ценных бумаг	Тип акций	Количество акций штук	Доля в уставном капитале, %
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Обыкновенные	8 939 749 019	50,04
Открытое акционерное общество «Колымаэнерго»	Обыкновенные	8 155 779 796	45,66
Открытое акционерное общество «Гидроинвест»	Обыкновенные	767 959 382	4,30
<b>ИТОГО:</b>		<b>17 863 488 197</b>	<b>100 %</b>

#### **20. Добавочный капитал (стр. 1350 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 01.01.2014 года добавочный капитал Общества составлял 31 842 тыс. рублей, в том числе: прочие источники - 31 842 тыс. рублей.

В 2014 году добавочный капитал не изменился.

По состоянию на 31.12.2014 года добавочный капитал Общества составляет 31 842 тыс. рублей, в том числе: прочие источники - 31 842 тыс. рублей.

## 21. Резервный капитал и нераспределенная прибыль

### Резервный капитал (стр. 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01.01.2014 года резервный капитал Общества составлял 2 670 тыс. рублей.

Резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли.

В 2014 году согласно решению Общего собрания акционеров Обществом сформирован резервный капитал в сумме 71 тыс. рублей, в размере 5% от чистой прибыли в соответствии с Уставом Общества.

Распределение прибыли и формирования резервного фонда по результатам работы за 2014 год утверждено годовым Общим собранием акционеров (протокол № 1 от 10.06.2014г).

На 31.12.2014 года резервный капитал Общества составляет 2 741 тыс. рублей.

### Нераспределенная прибыль (стр. 1370 Бухгалтерского баланса)

Нераспределенная прибыль – это часть чистой прибыли, которая не была распределена акционерами и осталась в распоряжении Общества.

Нераспределенная прибыль на 01.01.2014 года составляла 49 902 тыс. рублей.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 1 от 10.06.2014г.) утверждено распределение прибыли Общества по результатам работы за 2013 год.

(тыс. руб.)

Резервный фонд	71
Дивиденды	1 349
<b>Всего:</b>	<b>1 420</b>

Нераспределенная прибыль на 31.12.2014 года составила 49 902 тыс. рублей,

в том числе:

- нераспределенная прибыль прошлых лет – 48 482 тыс. рублей;
- нераспределенная прибыль отчетного года – 11 562 тыс. рублей.

## 22. Связанные стороны

Состав аффилированных лиц на 31.12.2014г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или ФИО аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Могилевич Ольга Константиновна	-	Член Совета директоров	26.12.2014г.	нет	нет

2	Зотов Алексей Александрович	-	Член Совета директоров	26.12.2014г.	нет	нет
3	Лукьянов Алексей Михайлович	-	Член Совета директоров	26.12.2014г.	нет	нет
4	Мурин Леонид Аркадьевич	-	Член Совета директоров	26.12.2014г.	нет	нет
5	Суздаев Василий Васильевич	-	Член Совета директоров	26.12.2014г.	нет	нет
6	Мурин Леонид Аркадьевич	-	Генеральный директор	26.02.2009г.	нет	нет
7	Открытое акционерное общество «Колымаэнерго»	685030, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % голосующих акций Общества	04.07.2009г.	45,66	45,66
8	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро»	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % голосующих акций	21.10.2011г.	50,04	50,04

В отчетном периоде операции со связанными сторонами осуществлялись денежными средствами и путем зачета встречных однородных денежных требований.

ОАО «РусГидро» в 2014 году оказало Обществу займов для обеспечения финансирования строительства на сумму 2 218 328 тыс. рублей. Начислено процентов по займам в отчетном году 143 466 тыс. рублей. Погашение займов в отчетном году осуществлено путем зачета встречных однородных денежных требований на сумму 4 104 505 тыс. рублей.

ОАО «Колымаэнерго» в 2014 году оказало прочих работ и услуг на сумму 17 611 тыс. рублей, в том числе по арене помещений и прочих услуг – 10 568 тыс. рублей, возмездных услуг – 7 043 тыс. рублей;

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» оказало Обществу работ и услуг на сумму 2 446 257 тыс. рублей, в том числе выполненные СМР – 2 445 636 тыс. рублей, прочие работы и услуги - 621 тыс. рублей.

Дебиторская и кредиторская задолженность связанных сторон приведена в таблице:

(тыс.руб.)

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «РусГидро»	-	-	-	9 869 838	5 869 391	7 836 448
ОАО «Колымаэнерго»	401 536	21 830	-	-	2	-
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	-	-	-	-	6	-
<b>Итого</b>	<b>401 536</b>	<b>21 830</b>	<b>-</b>	<b>9 869 838</b>	<b>5 869 399</b>	<b>7 836 448</b>



Вознаграждения основному управленческому персоналу.

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора, его заместителей. Списки органов управления приведены в разделе «Общие сведения» данных пояснений.

В 2014 г. Общество начислило членам Совета директоров вознаграждений на общую сумму 348 тыс. руб. (2013 г. – 320 тыс. руб.). Выплата компенсаций членам Совета директоров в 2014, 2013 гг. не производилась.

Сумма вознаграждений, начисленная генеральному директору, его заместителям в отчетном периоде составляет 26 204 тыс. руб. (2013г. – 27 259 тыс. руб.)

Резерв на выплату вознаграждений высшим менеджерам Общества по итогам года не создается, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размера. Решение о выплате и размере принимается Советом директоров Общества.

Для осуществления контроля, над финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общим собранием акционеров избрана Ревизионная комиссия. В 2014 году Общество начислило членам Ревизионной комиссии вознаграждения по проведенной ревизионной проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2013 года на общую сумму 70 тыс. руб. (в 2013 году – 76 тыс. руб.). Выплата компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014, 2013 гг. не производилась.

### 23. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. В результате на одну акцию базовая прибыль за отчетный период составила 0,00065 руб.

### 24. Чистые активы Общества

Стоимость чистых активов определена согласно приказу Минфина России от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов»

#### Чистые активы Общества

(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
1. Строка 1100 «Итого по разделу I»	29 427 056	26 842 484	23 632 759
2. Строка 1200 «Итого по разделу II»	2 669 842	1 440 930	2 206 248
<b>3. Итого активы:</b>	<b>32 096 898</b>	<b>28 283 414</b>	<b>25 839 007</b>
4. Строка 1400 «Итого по разделу IV»	2 033 843	1 847 573	26 736
5. Строка 1500 «Итого по разделу V»	12 104 935	8 487 939	7 865 789
<b>6. Итого пассивы:</b>	<b>14 138 778</b>	<b>10 335 512</b>	<b>7 892 525</b>
<b>7. Стоимость чистых активов (п.3-п.6)</b>	<b>17 958 120</b>	<b>17 947 902</b>	<b>17 946 482</b>

Чистые активы Общества на 31.12.2014 года составляют 17 958 120 тыс. рублей.

В 2014 году по сравнению с 2013 годом сумма чистых активов Общества увеличилась на 10 218 тыс. рублей. По сравнению с 2012 годом сумма активов увеличилась на 11 638 тыс. рублей.

## 25. События после отчетной даты

Налоговым органом 14.01.2015 были зарегистрированы изменения в Устав Общества за государственным регистрационным номером 2154910030757. Указанные изменения в учредительные документы были внесены в связи с регистрацией отчета об итогах дополнительного выпуска акций 24.12.2014, который был направлен регистрирующим органом Обществу письмом от 25.12.2014. Во исполнение требований норм ч.1 ст.27 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" в налоговый орган Обществом было направлено 29.12.2014 заявление о соответствующих изменениях, вносимых в учредительные документы. Регистрация вышеуказанных изменений в Устав была осуществлена после отчетной даты (31.12.2014). На отчетную дату (31.12.2014) все акции дополнительного выпуска были размещены, и величина зарегистрированного уставного капитала составила 27 733 326 105 рублей.

Обществу не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению после отчетной даты. Не прогнозируется участие Общества в судебных разбирательствах, которые могут оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, и повлечь снижение уровня платежеспособности и его финансовой устойчивости.

Руководитель, по доверенности  
управляющей организации  
ОАО «УК ГидроСБК»

Главный бухгалтер



Л. А. Мурин

В. М. Тараскина

18 февраля 2015г.

**Приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах за 2014 год  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,  
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

**1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

таблица 1.1.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	-	( - )	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
	5110	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	-	( - )	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
в том числе: (вид нематериальных активов)		за 20 <u>   </u> г. <sup>1</sup>	-	( - )	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
		за 20 <u>   </u> г. <sup>2</sup>	-	( - )	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
(вид нематериальных активов)		за 20 <u>   </u> г. <sup>1</sup>	-	( - )	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
		за 20 <u>   </u> г. <sup>2</sup>	-	( - )	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
и т.д.													

**1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

таблица 1.2.1

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> <u>20 14</u> г. <sup>4</sup>	На 31 декабря <u>20 13</u> г. <sup>2</sup>	На 31 декабря <u>20 12</u> г. <sup>5</sup>
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
(вид нематериальных активов)		-	-	-
(вид нематериальных активов)		-	-	-
и т.д.				



## 1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

таблица 1.5.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	( - )	-
	5170	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	( - )	-
в том числе: (объект, группа объектов)		за 20 <u>   </u> г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	( - )	-
		за 20 <u>   </u> г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	( - )	-
(объект, группа объектов)		за 20 <u>   </u> г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	( - )	-
		за 20 <u>   </u> г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	( - )	-
и т.д.			-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	( - )	-
	5190	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	( - )	-
в том числе: (объект, группа объектов)		за 20 <u>   </u> г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	( - )	-
		за 20 <u>   </u> г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	( - )	-
(объект, группа объектов)		за 20 <u>   </u> г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	( - )	-
		за 20 <u>   </u> г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	( - )	-
и т.д.			-	-	-	-	-

## 2. Основные средства

## 2.1. Наличие и движение основных средств

таблица 2.1.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>		выбыло объектов		начислено амортизации <sup>6</sup>	переоценка		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>
						первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	23 613 635	( 130 664 )	3 994	( - )	-	( 431 513 )	-	-	23 617 629	( 562 177 )
	5210	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	59 202	( 2 153 )	23 554 433	( - )	-	( 128 511 )	-	-	23 613 635	( 130 664 )
в том числе: Здания	5201	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	990 988	( 4 955 )	-	( - )	-	( 19 820 )	-	-	990 988	( 24 775 )
	5211	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	-	( - )	990 988	( - )	-	( 4 955 )	-	-	990 988	( 4 955 )
Сооружения	5202	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	20 036 952	( 77 103 )	-	( - )	-	( 249 321 )	-	-	20 036 952	( 326 424 )
	5212	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	-	( - )	20 036 952	( - )	-	( 77 103 )	-	-	20 036 952	( 77 103 )
Машины и оборудование	5203	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	2 534 806	( 42 350 )	3 934	( - )	-	( 156 984 )	-	-	2 538 740	( 199 334 )
	5213	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	10 683	( 1 096 )	2 524 123	( - )	-	( 41 254 )	-	-	2 534 806	( 42 350 )
Транспортные средства	5204	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	50 341	( 6 182 )	60	( - )	-	( 5 310 )	-	-	50 401	( 11 492 )
	5214	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	48 138	( 1 057 )	2 203	( - )	-	( 5 125 )	-	-	50 341	( 6 182 )
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	548	( 74 )	-	( - )	-	( 78 )	-	-	548	( 152 )
	5215	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	381	( - )	167	( - )	-	( 74 )	-	-	548	( 74 )



## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

таблица 2.2.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	выбыло	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 14 г. <sup>1</sup>	3 179 339	2 994 139	(4 010)	(3 994)	6 165 474
	5250	за 20 13 г. <sup>1</sup>	23 437 628	3 589 652	(297 701)	(23 550 240)	3 179 339
в том числе:	5241	за 20 14 г. <sup>1</sup>	3 171 883	2 982 003	(236)	(3 994)	6 149 656
<i>Строительство объектов ОС</i>	5251	за 20 13 г. <sup>2</sup>	23 299 485	3 459 839	(37 201)	(23 550 240)	3 171 883
Здания	5241.1	за 20 14 г. <sup>1</sup>	176 413	148 580	(-)	(-)	324 993
	5251.1	за 20 13 г. <sup>1</sup>	1 057 543	111 636	(1 778)	(990 988)	176 413
Сооружения	5241.2	за 20 14 г. <sup>1</sup>	2 869 411	2 804 931	(236)	(-)	5 674 106
	5251.2	за 20 13 г. <sup>1</sup>	19 857 283	3 046 753	(35 423)	(19 999 202)	2 869 411
Машины и оборудование	5241.3	за 20 14 г. <sup>1</sup>	126 059	11 451	(-)	(3 935)	133 575
	5251.3	за 20 13 г. <sup>1</sup>	2 384 659	301 450	(-)	(2 560 050)	126 059
Транспортные средства и передвижная техника	5241.4	за 20 14 г. <sup>1</sup>	-	17 041	(-)	( 59)	16 982
	5251.4	за 20 13 г. <sup>1</sup>	-	-	(-)	(-)	-
Оборудование к установке	5242	за 20 14 г. <sup>1</sup>	7 456	12 136	(3 774)	(-)	15 818
	5252	за 20 13 г. <sup>1</sup>	138 143	129 813	(260 500)	(-)	7 456



**2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования,  
реконструкции и частичной ликвидации**

таблица 2.3.1

Наименование показателя	Код	За 20 14 г. <sup>1</sup>	За 20 13 г. <sup>2</sup>
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:			
<i>(объект основных средств)</i>		-	-
<i>(объект основных средств)</i>		-	-
и т.д.			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
<i>(объект основных средств)</i>		(            -            )	(            -            )
<i>(объект основных средств)</i>		(            -            )	(            -            )
и т.д.			

## 2.4. Иное использование основных средств

таблица 2.4.1

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 13 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>5</sup>
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	23 136 321	23 579 243	112 085
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	59 934	60 640	17 589
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

## 3. Финансовые вложения

## 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

таблица 3.1.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка <sup>7</sup>		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка <sup>7</sup>
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка <sup>7</sup>				
Долгосрочные - всего	5301	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	-	-	-	( - )	-	-	-	-	-
	5311	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	-	-	-	( - )	-	-	-	-	-
в том числе: (группа, вид)		за 20 <u>   </u> г. <sup>1</sup>	-	-	-	( - )	-	-	-	-	-
		за 20 <u>   </u> г. <sup>2</sup>	-	-	-	( - )	-	-	-	-	-
и т.д.			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	40 000	-	-	( - )	-	-	-	40 000	-
	5315	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	40 000	-	-	( - )	-	-	-	40 000	-
в том числе: депозитные вклады	5305.1	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	40 000	-	-	( - )	-	-	-	40 000	-
	5315.1	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	40 000	-	-	( - )	-	-	-	40 000	-
и т.д.			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итог	5300	за 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	40 000	-	-	( - )	-	-	-	40 000	-
	5310	за 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	40 000	-	-	( - )	-	-	-	40 000	-



**4.2. Запасы в залоге**

таблица 4.2.1

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>14</u> г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. <sup>5</sup>
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе: <i>(группа, вид)</i>		-	-	-
и т.д.		-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе: <i>(группа, вид)</i>		-	-	-
и т.д.		-	-	-

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

## 5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

таблица 5.1.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) <sup>9</sup>	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления <sup>8</sup>	погашение	списание на финансовый результат <sup>8</sup>	восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 14 г. <sup>1</sup>	5 424	( - )	-	-	( - )	( - )	-	( - )	5 424	( - )
	5521	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5 424	( - )	-	-	( - )	( - )	-	( - )	5 424	( - )
в том числе: прочих дебиторов	5502	за 20 14 г. <sup>1</sup>	5 424	( - )	-	-	( - )	( - )	-	( - )	5 424	( - )
	5522	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5 424	( - )	-	-	( - )	( - )	-	( - )	5 424	( - )
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5503	за 20 14 г. <sup>1</sup>	1 194 768	( - )	6 483 908	-	( 5 281 237 )	( - )	-	-	2 397 439	( - )
	5523	за 20 13 г. <sup>1</sup>	1 576 991	( - )	4 421 563	-	( 4 803 786 )	( - )	-	-	1 194 768	( - )
в том числе: Авансы выданные	5504	за 20 14 г. <sup>1</sup>	24 052	( - )	1 147 991	-	( 373 173 )	( - )	-	-	798 870	( - )
	5524	за 20 13 г. <sup>1</sup>	373 932	( - )	648 681	-	( 998 561 )	( - )	-	-	24 052	( - )
по процентам по финансовым вложениям	5505	за 20 14 г. <sup>1</sup>	511	( - )	37 872	-	( 36 676 )	( - )	-	-	1 707	( - )
	5525	за 20 13 г. <sup>1</sup>	1 462	( - )	27 404	-	( 28 355 )	( - )	-	-	511	( - )
прочим покупателям внеоборотных активов, арендаторам	5506	за 2014г.	43 897	( - )	519 002	-	( 160 861 )	( - )	-	( - )	402 038	( - )
	5526	за 2013г.	-	( - )	43 897	-	( - )	( - )	-	( - )	43 897	( - )
по налогам и сборам	5507	за 2014г.	358 131	( - )	647 519	-	( 579 269 )	( - )	-	-	426 381	( - )
	5527	за 2013г.	433 349	( - )	544 492	-	( 619 710 )	( - )	-	-	358 131	( - )
задолженность внебюджетных фондов	5508	за 2014г.	39	( - )	11 627	-	( 11 666 )	( - )	-	-	-	( - )
	5528	за 2013г.	55	( - )	10 671	-	( 10 687 )	( - )	-	-	39	( - )
по расчетам с прочими дебиторами	5509	за 2014г.	768 070	( - )	4 109 147	-	( 4 108 789 )	( - )	-	-	768 428	( - )
	5529	за 2013г.	768 193	( - )	3 146 350	-	( 3 146 473 )	( - )	-	-	768 070	( - )
Задолженность по имущественному и личному страхованию	5510	за 2014г.	68	( - )	10 750	-	( 10 803 )	( - )	-	-	15	( - )
	5530	за 2013г.	-	( - )	68	-	( - )	( - )	-	-	68	( - )
Итого	5511	за 20 14 г. <sup>1</sup>	1 200 192	( - )	6 483 908	-	( 5 281 237 )	( - )	-	x	2 402 863	( - )
	5531	за 20 13 г. <sup>2</sup>	1 582 415	( - )	4 421 563	-	( 4 803 786 )	( - )	-	x	1 200 192	( - )

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

таблица 5.2.1

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г. <sup>4</sup>		На 31 декабря 20 13 г. <sup>2</sup>		На 31 декабря 20 12 г. <sup>5</sup>	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе: (вид)		-	-	-	-	-	-
и т.д.		-	-	-	-	-	-

## 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

таблица 5.3.1

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) <sup>9</sup>	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления <sup>9</sup>	погашение	списание на финансовый результат <sup>9</sup>		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2014г.	1 764 886	143 466	-	( - )	( - )	-	1 908 352
	5571	за 2013г.	-	-	-	( - )	( - )	1 764 886	1 764 886
в том числе: <i>обязательства по кредитам и займам (по сумме основного долга)</i>	5552	за 2014г.	1 746 806	-	-	( - )	( - )	-	1 746 806
	5572	за 2013г.	-	-	-	( - )	( - )	1 746 806	1 746 806
<i>обязательства по кредитам и займам (по начисленным процентам)</i>	5553	за 2014г.	18 080	143 466	-	( - )	( - )	-	161 546
	5573	за 2013г.	-	-	-	( - )	( - )	18 080	18 080
Краткосрочные обязательства. Заемные средства	5560	за 2014г.	4 104 505	2 218 328	-	( 4 104 505 )	( - )	( - )	2 218 328
	5580	за 2013г.	7 836 448	1 963 024	-	( 3 930 081 )	( - )	( 1 764 886 )	4 104 505
в том числе:	5561	за 2014г.	4 104 505	2 218 328	-	( 4 104 505 )	( - )	( - )	2 218 328
	<i>обязательства по кредитам и займам (по сумме основного долга)</i>	5581	за 2013г.	7 702 767	1 837 075	-	( 3 688 531 )	( - )	( 1 746 806 )
<i>обязательства по кредитам и займам (по начисленным процентам)</i>		5562	за 2014г.	-	-	-	( - )	( - )	( - )
	5582	за 2013г.	133 681	125 949	-	( 241 550 )	( - )	( 18 080 )	-
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	5563	за 2014г.	4 369 771	8 870 792	-	( 3 361 980 )	-	-	9 878 583
	5583	за 2013г.	20 445	8 021 138	-	( 3 671 812 )	-	-	4 369 771
<i>обязательства перед поставщиками и подрядчиками</i>	5564	за 2014г.	15 095	3 264 104	-	( 3 276 687 )	( - )	( - )	2 512
	5584	за 2013г.	18 385	3 528 908	-	( 3 532 198 )	( - )	( - )	15 095
<i>задолженность перед персоналом по оплате труда</i>	5565	за 2014г.	-	71 100	-	( 66 849 )	( - )	( - )	4 251
	5585	за 2013г.	-	-	-	( - )	( - )	( - )	-
<i>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</i>	5566	за 2014г.	-	10 985	-	( 10 486 )	( - )	( - )	499
	5586	за 2013г.	-	-	-	( - )	( - )	( - )	-
<i>обязательства перед бюджетом по налогам и сборам</i>	5567	за 2014г.	1 269	5 601	-	( 5 387 )	( - )	( - )	1 483
	5587	за 2013г.	2 060	138 823	-	( 139 614 )	( - )	( - )	1 269
Прочие	5568	за 2014г.	4 353 407	5 519 002	-	( 2 571 )	( - )	( - )	9 869 838
	5588	за 2013г.	-	4 353 407	-	( - )	( - )	( - )	4 353 407
Итого	5569	за 2014г.	10 239 162	11 232 586	-	( 7 466 485 )	( - )	x	14 005 263
	5589	за 2013г.	7 856 893	9 984 162	-	( 7 601 893 )	( - )	-	10 239 162



## 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

таблица 5.4.1

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>14</u> г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 <u>13</u> г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. <sup>5</sup>
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
(вид)		-	-	-
(вид)		-	-	-
и т.д.				

## 6. Затраты на производство

таблица 6.1

Наименование показателя	Код	За 20 <u>14</u> г. <sup>1</sup>	За 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>
Материальные затраты	5610	7 247	2 295
Расходы на оплату труда	5620	4 439	749
Отчисления на социальные нужды	5630	2	6
Амортизация	5640	444 840	136 282
Прочие затраты	5650	6 988	36 278
Итого по элементам	5660	463 516	175 610
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	463 516	175 610

## 7. Оценочные обязательства

таблица 7.1

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	<b>5700</b>	13 663	7 193	( 12 832 )	( - )	8 024
<i>по оплате отпусков и вознаграждений</i>	5702	13 663	7 193	( 12 832 )	( - )	8 024

## 8. Обеспечения обязательств

таблица 8.1

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>
Полученные - всего	5800	-	-	256 059
в том числе: <i>банковская гарантия</i>		1 118 260	-	256 059
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе: <i>(вид)</i>		-	-	-
и т.д.		-	-	-

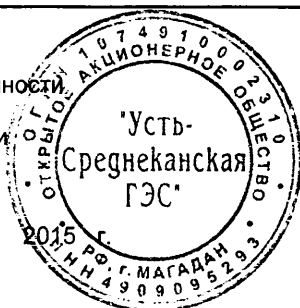
### 9. Государственная помощь

таблица 9.1

Наименование показателя		Код	За 20 <u>14</u> г.		За 20 <u>13</u> г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900	-		-	
в том числе:						
на текущие расходы		5901	-		-	
на вложения во внеоборотные активы		5905	-		-	
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	20 <u>14</u> г.	5910	-	-	( - )	-
	20 <u>13</u> г.	5920	-	-	( - )	-
в том числе:						
(наименование цели)						
	20 <u>14</u> г.		-	-	( - )	-
	20 <u>13</u> г.		-	-	( - )	-
и т.д.						

Руководитель, по доверенности  
управляющей организации  
ОАО "УК ГидроОГК"

" 18 " февраля 2015



*(Handwritten signature)*  
(подпись)

Л.А. Мурин  
(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

*(Handwritten signature)*  
(подпись)

В.М. Тараскина  
(расшифровка подписи)



**ЭНПИ<sup>®</sup> КОНСАЛТ**

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

117630, Москва,  
Старокалужское шоссе, 65

T/Ф.: +7 (495) 221-73-79  
E-mail: [npg@npg.ru](mailto:npg@npg.ru)  
[www.npg.ru](http://www.npg.ru)

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-023-03-15

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС", состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2014 год;
- отчета об изменениях капитала за 2014 год;
- отчета о движении денежных средств за 2014 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

### **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.

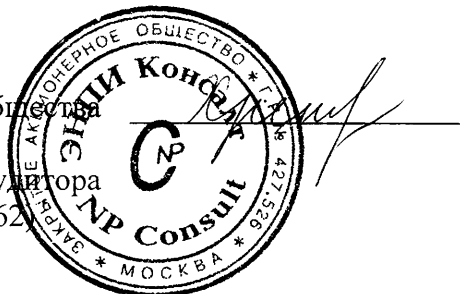
Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

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



Н.Ю.Хренов

06 марта 2015 г.

**Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2014 год**

г. Москва

«06» апреля 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 20.01.2015 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 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.

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 2014 год не содержит существенных искажений.

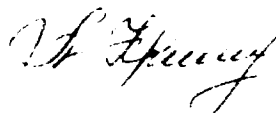
В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2014 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 06.04.2015 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»



Кривоногова Н.В.

Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»



Сафонов Е.П.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющей 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				
Крупные сделки Обществом не совершались	-	-	-	-
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Нет	-	-	-	-



## Приложение 5.

### 1. Состав Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в 2013-2014 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от (11.06.2013), № 2.

#### 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 (на момент выдвижения в состав СД)

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 и управления имуществом

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: Член Правления, первый заместитель Генерального директора

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%

**2. Состав Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в 2014-2015 корпоративном году:**

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от (10.06.2014), № 1.

**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 (на момент выдвижения в состав СД)

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

**Члены Совета директоров:**

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 и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения:1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Могилевич Ольга Константиновна

Год рождения:1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Суздаев Василий Васильевич

Год рождения:1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель начальника Департамента управления капитальным строительством

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

**3. Состав Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в 2014-2015 корпоративном году:**

Состав Совета директоров избран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от (26.12.2014), № 3.

**Председатель Совета директоров:**

Лукьянов Алексей Михайлович

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель начальника Департамента управления капитальным строительством

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

**Члены Совета директоров:**

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 и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения:1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Могилевич Ольга Константиновна

Год рождения:1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

Суздаев Василий Васильевич

Год рождения:1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель начальника Департамента управления капитальным строительством

Доля в уставном капитале общества, %:0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %:0

## 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:**

«Азиатско-Тихоокеанский Банк» (ОАО) г. Благовещенск;

БИК 041012765, К/с 30101810300000000765, Р/с 40702810401480047099.

#### **Сведения о государственной регистрации Общества**

Дата государственной регистрации: 02.07.2007;

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;

E-mail: [ussges@kolymamsk.ru](mailto:ussges@kolymamsk.ru);

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

#### **Информация об аудиторе**

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»;

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ЭНПИ Консалт»;

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности;

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

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

ИНН 7737017200; КПП 772501001; ОГРН 1027700283566;

ЗАО «ЭНПИ Консалт», является членом СРО Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР);

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: Основной регистрационный номер - 10302000041;

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е004289 от 15.05.2003 года выдана

Министерством финансов Российской Федерации, Приказ №140;

#### **Контакты:**

Телефон/факс 8(495) 221-73-79 / 221-65-62;

E-mail: [npg@npg.ru](mailto:npg@npg.ru);

Адрес страницы в сети Интернет: [www.npg.ru](http://www.npg.ru)

## **Информация о регистраторе Общества**

Решением Совета директоров Общества от 27.12.2010 Протокол № 15 утвержден регистратор Общества Р.О.С.Т.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О. С. Т»;

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 года выдана Федеральной службой по финансовым рынкам, бессрочная.