



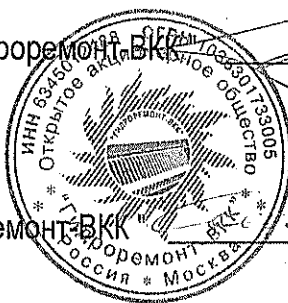
"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО "Гидроремонт-ВКК"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2012 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО "Гидроремонт-ВКК"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2012 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
"Гидроремонт-ВКК "  
по результатам работы за 2011 год**

Генеральный директор ОАО "Гидроремонт-ВКК" \_\_\_\_\_ /Ханцев А.В./  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2012 г.

Главный бухгалтер ОАО "Гидроремонт-ВКК" \_\_\_\_\_ /Сокольская И.В./  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2012 г.



# СОДЕРЖАНИЕ

## **Обращение к акционерам**

### **Раздел 1. Развитие Общества**

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2011 году
- 1.6. Приоритетные задачи

### **Раздел 2. Корпоративное управление**

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Корпоративное управление ДЗО
- 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих 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 2011 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 в форме капитальных вложений.
- 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений.

### **Раздел 6. Инновации**

- 6.1. Инновации.

### **Приложения:**

1. Бухгалтерский баланс за 2011 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" в 2010-2011 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

## Обращение к акционерам ОАО "Гидроремонт-ВКК"

Мы подводим итоги работы ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2011 год – период, в котором общество продолжило своё динамичное развитие и добилось наилучших в своей истории финансовых и операционных результатов.

Согласно результатам за 2011 год выручка выросла на 92%, а чистая прибыль - на 121% по сравнению с 2010г. и составили 1 902 млн. руб. и 86 млн рублей соответственно.

Инвестиционная программа предприятия в 2011 году значительно возросла по сравнению с предыдущим периодом (более чем в 2 раза), что положительно сказалось на оснащении производственных подразделений современными средствами производства для обеспечения качественного выполнения работ.

Общество существенно расширило номенклатуру услуг по ремонту и техническому перевооружению гидротехнических сооружений на всех ГЭС Волго-Камского каскада, увеличило объемы выполняемых работ на объектах ОАО «РусГидро» на Северном Кавказе, в т. ч. подготовило договорную основу, провело организационные мероприятия по созданию филиала в Республике Дагестане.

Общество активно наращивало портфель заказов на внешнем по отношению к ОАО «РусГидро» рынке, который по состоянию на конец отчетного периода составил 3 млрд. руб. В рамках стратегического партнерства с ОАО «ЭСК РусГидро» Общество участвует в программе реконструкции объектов водоснабжения и водоотведения в Республике Башкортостан.

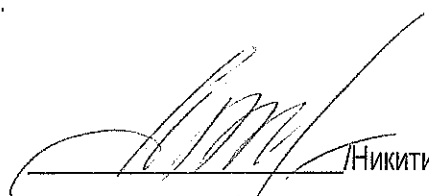
В 2012 году мы выделяем три основных направления работы:

- восстановление Баксанской ГЭС в строгом соответствии с директивным графиком работ;
- полное и своевременное выполнения производственных программ и программы комплексной модернизации ОАО «РусГидро»
- создание динамично развивающейся ремонтно-сервисной компании.

Всю свою деятельность менеджмент Компании осуществляет в тесном контакте с акционером и Советом директоров, где основное внимание уделялось реализации концепции ОАО «РусГидро» по выходу на внешние рынки работ и услуг, поддержанию корпоративных стандартов и процедур.

Мы благодарим наших акционеров, за их поддержку, доверие и веру в то, что Общество обладает серьезным долгосрочным потенциалом роста.

Председатель Совета директоров  
ОАО "Гидроремонт-ВКК"



Никитин А.В./

Генеральный директор  
ОАО "Гидроремонт-ВКК"



/Ханцев А.В./

## **Раздел 1. Развитие Общества**

### **1.1. Общие сведения**

ОАО «Гидроремонт-ВКК» создано 20 марта 2003 г. на базе самой крупной ГЭС Волжско-камского каскада ОАО «Волжская ГЭС имени В.И.Ленина», ныне Филиал ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС», расположенной в самом живописном месте Государственного заповедника Самарская Лука, в г. Жигулевске, Самарской области.

С 13.07.2009 года Общество зарегистрировано по адресу 119311 г. Москва пр. Вернадского д. 8-А

Особенностью ОАО «Гидроремонт-ВКК» является его территориальная распределенность - филиалы и производственные участки, расположенные непосредственно на обслуживаемых ГЭС. В 2011 году были организованы новые подразделения в г. Краснодар, Северной Осетии, Карачаево-Черкессии (г. Зеленчук). Управление деятельностью филиалов и производственных участков осуществляется через четыре Региональные дирекции:

#### **Региональная Дирекция «Юг»**

- Волжский филиал в г. Волжский (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»);
- Саратовский филиал в г. Балаково (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Невинномысск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»);
- Производственный участок в г. Баксан (на Кабардино-Балкарском Филиале ОАО «РусГидро»)
- Зеленчукский производственный участок (на Карачаево-Черкесском филиале ОАО «РусГидро»)
- Северо-Осетинский производственный участок (на Северо-Осетинском Филиале ОАО «РусГидро»)
- Производственный участок в г Краснодар

#### **Региональная Дирекция «Центр»**

- Нижегородский филиал в г. Заволжье (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Рыбинск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Каскад ВВГЭС»);
- Производственный участок в г. Углич (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Каскад ВВГЭС»);
- Производственный участок в г. Новочебоксарск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»);

#### **Региональная Дирекция «Урал»**

- Камский Филиал в г. Пермь (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Чайковский (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»);

#### **Региональная Дирекция «Поволжье»**

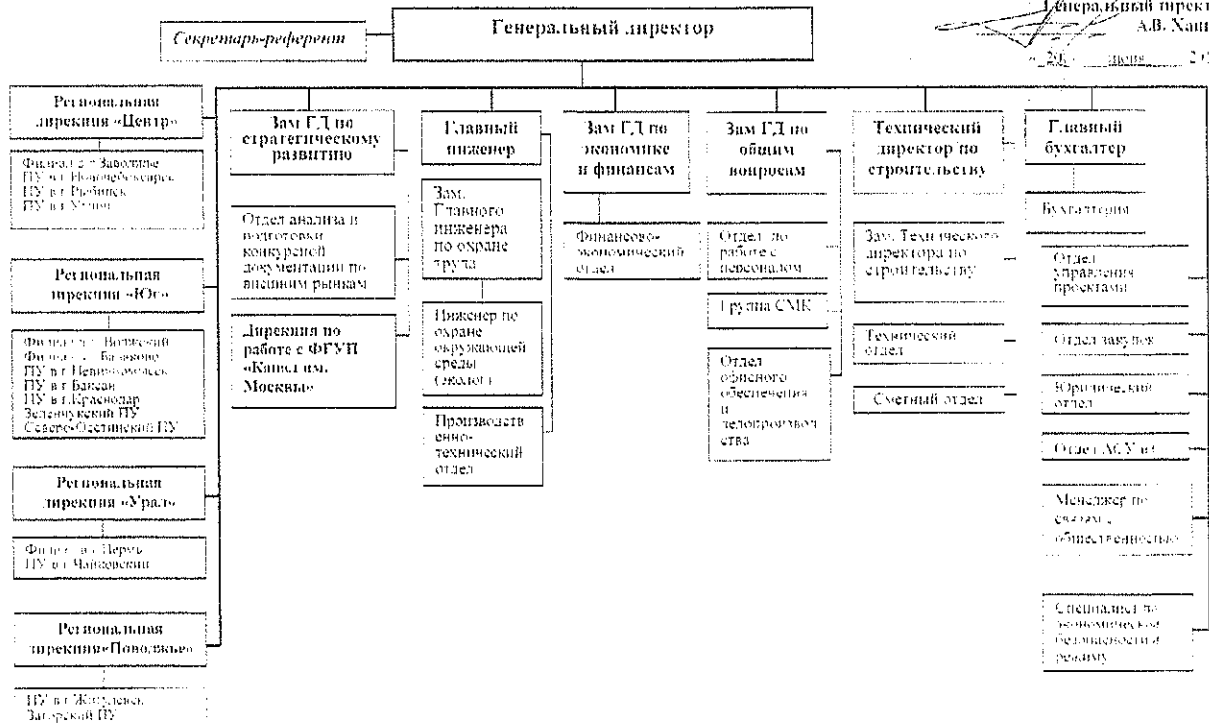
- Производственный участок в г. Жигулевск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»);
- Производственный участок в с. Богородское (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Загорская ГЭС»);

**Дирекция по Каналу им. Москвы** создана для работы на внешнем рынке.

# Организационная структура Общества ОАО «Гидроремонт-ВКК».

СХЕМА ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ ОАО «ГИДРОРЕМОНТ-ВКК»

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор  
 А.В. Хашев  
 \_\_\_\_\_  
 2011



## 1.2. Холдинг РусГидро

С 09.01.2008 Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

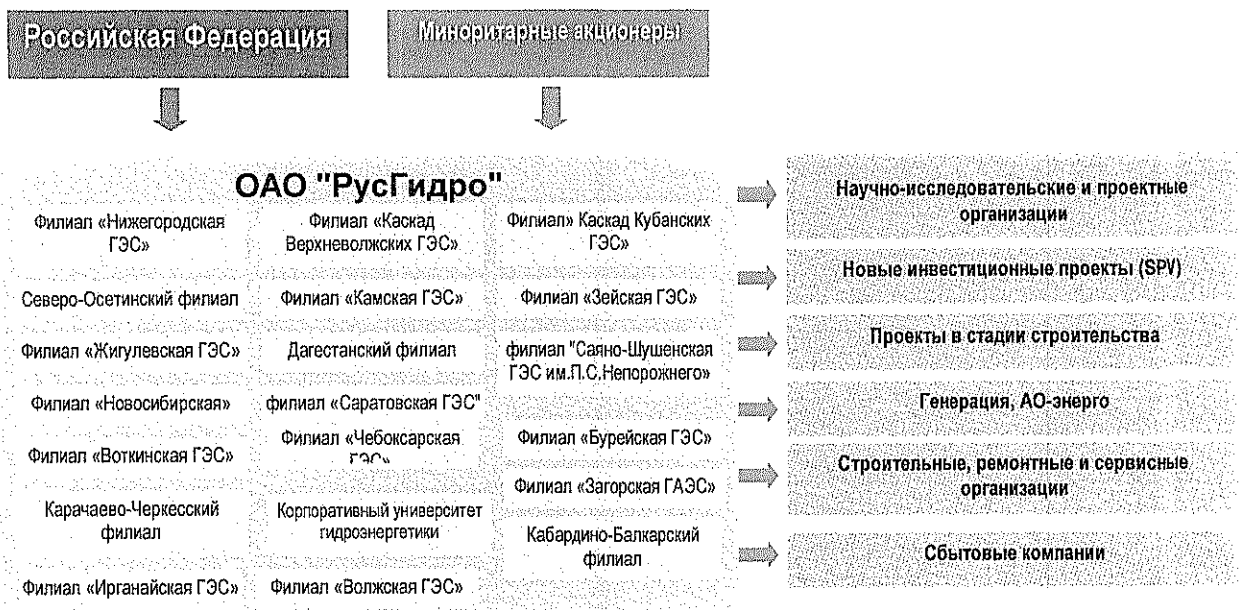
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от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

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

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

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

## Структура Группы ОАО "РусГидро"



### 1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

**Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.**

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

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

Эмитент 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 ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.**

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

### 1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

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

### *Региональные риски*

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Самарская, Саратовская, Волгоградская, Нижегородская, Пермская, Ярославская и Московская области относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Распределенная филиальная структура предприятия позволяет снизить уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития ОАО «Гидроремонт-ВКК».

### *Рыночные риски*

В настоящее время уровень рыночных рисков незначительный, так как часть объемов работ Общество получает способом закупки у единственного источника и для обеспечения получения новых заказов на торгах, организованных ОАО «РусГидро», Общество обладает всеми необходимыми ресурсами: допуски для проведения работ (Общество является членом СПО «Энергострой», «Энергопроект» и «СтройПартнер»), материальную базу и высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы и производственные участки Общества), опыт выполнения работ на ГЭС и т.д.

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

Долгосрочный займ от ОАО «РусГидро» (дог. №ОГ-135-18-2011 от 14.07.2011) является целевым для приобретения буровой установки и комплектующих. Условия и процентные ставки являются фиксированными на момент получения денежных средств (3 квартал 2011 г.), поэтому данный риск сведен к минимуму.

### *Риски изменения валютного курса*

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты ОАО «Гидроремонт-ВКК» номинированы в рублях, поэтому валютные риски Общества сводятся к инфляционным.

### *Риск ликвидности*

Увеличение сроков погашения дебиторской задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга и т.д.). С целью синхронизации денежных потоков договора с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками. В договорах подряда с ОАО «РусГидро» на 2012 год, полученные способом закупки у единственного источника, сокращены сроки погашения дебиторской задолженности и увеличен размер авансирования. Таким образом, риск ликвидности сокращается.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг Общества. В 2011 году предприятие получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника (около 51% от общего объема работ или 61% от объема работ на объектах ОАО «РусГидро»), что значительно снизило влияние данного риска на деятельность предприятия. На 2012 год объемы заказов, переданных способом закупки у единственного источника, значительно увеличены.

### *Кредитные риски*

Долгосрочный займ от ОАО «РусГидро» (дог. №ОГ-135-18-2011 от 14.07.2011) является целевым для приобретения буровой установки и комплектующих. Условия и процентные ставки являются фиксированными на момент получения денежных средств (3 квартал 2011 г.), поэтому данный риск сведен к минимуму.

### *Правовые риски*

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются изменения в законодательства в части налогообложения.

### *Экологические и социальные риски*

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков предприятие проводит обучение работников правилам работы с опасными отходами и получило в 2011 году лицензии на работу с опасными отходами.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

### *Производственные риски*

На момент создания ОАО «Гидроремонт-ВКК» для выполнения договорных обязательств оборудование и приспособления было получено на условиях аренды от ГЭС.

В течение 9 лет Обществом закупалось новое оборудование, производственные технологии, оснастка. Инвестиционная программа предприятия в 2011 году значительно выросла по сравнению с предыдущими периодами (более чем в 2 раза), что положительно сказалось на оснащении производственных подразделений современными средствами производства для обеспечения качественного выполнения работ. Проводилась работа по повышению квалификации персонала в целях снижения производственных рисков.

Исходя из этого, производственные риски Общества сводятся к минимуму.

## **1.5. Основные достижения в 2011 году**

В 2011 году значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли с 988,8 млн. руб. (в 2010 г.) до 1 902,2 млн. руб. (или на 92%). Созданы новые производственные подразделения для работы на филиалах ОАО «РусГидро»: Зеленчукский производственный участок (в Карачаево-Черкессии), Северо-Осетинский ПУ. Общество вышло на новые внешние, относительно ОАО «РусГидро», рынки: на Ириклинской ГРЭС, на Краснодарской ТЭЦ, Беломоро-Балтийский канал, водно-канализационные объекты Башкирии.

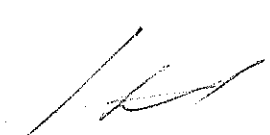
Общество принимает активное участие в восстановлении и реконструкции Баксанской ГЭС, выполнив основной объем восстановительных работ на сумму 433,4 млн. руб. (23% от общего объема работ Общества)

Значительно улучшены основные производственные показатели относительно 2010 года :

- объем работ, выполненных собственными силами, с 585,4 млн. руб. до 1105,1 млн. руб. (на 89%);
- производительность труда с 931,1 тыс. руб./чел. до 1122 тыс. руб./чел (на 20,5%).

## **1.6. Приоритетные задачи**

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





## **Раздел 2. Корпоративное управление**

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

### **2.1. Работа органов управления и контроля**

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

#### **Общее собрание акционеров**

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

*Основные решения Общего собрания акционеров*

В течение 2011 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 мая 2011 года, акционерами утверждены Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность и отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав ОАО «Гидроремонт-ВКК» в новой редакции, утверждено Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета Директоров, Положение о Ревизионной комиссии, Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

#### **Совет директоров**

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Гидроремонт-ВКК", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от №609пр/6 от 25 мая 2011г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об одобрении заключения крупных сделок, привлечение займов, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2012-2016 гг.;
- Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
- Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок и отчетности Общества;

- Положение об организации страховой защиты Общества;
- Положения о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2012 г.
- Типовые формы документов по закупочным процедурам
- Отчёт об исполнении Бизнес-плана Общества за 2010 г.
- Инвестиционная программа Общества на 2011 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 1 квартал 2011 г.;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 1 полугодие 2011 г.;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 4 квартал 2010 и 2010 г.;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 1 квартал 2011 г.;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 2 квартал 2011 г.;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 3 квартал 2011 г.;
- Отчет Общества о раскрытии информации на корпоративном сайте за 1 квартал 2010 г.;
- Отчет Общества о раскрытии информации на корпоративном сайте за 2 квартал 2011 г.;
- Отчет Общества о раскрытии информации на корпоративном сайте за 3 квартал 2011 г.;
- Скорректированный Бизнес-план Общества на 2011 год и инвестиционная программа на 2011 год
- Целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества на 2011 г.
- Скорректированные перечень и целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества на 2011 г.
- Страховые организации для обеспечения страховой защиты Общества в 2012 г.
- Отчет Генерального директора о выполнении решений Совета Директоров Общества;
- Отчет об организации страховой защиты в 2010 г
- Методика расчета и оценки КПЭ Общества на 2011 г.
- Состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- План работы Совета Директоров Общества на корпоративный год;
- Одобрение привлечения Обществом Займа и договора Займа
- Скорректированная Программа страховой защиты Общества на 2011 год.
- Организационная структура Общества;
- Определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;
- Безвозмездная передача денежных средств бывшему работнику Общества.
- Рекомендации Общему собранию акционеров по вопросам «О реорганизации ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК», «Об увеличении уставного капитала ОАО «Гидроремонт-ВКК» и «Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Гидроремонт-ВКК» и прав, предоставляемых этими акциями»

Кроме того, в 2011 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 35 сделок, предметом которых являются выполнение работ, оказание услуг, стоимость которых превышает 10% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2011, № 609пр/6:

<b>Никитин Алексей Валерьевич - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Саратовский государственный технический университет 1997, Поволжская академия государственной службы 2003
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2006 ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2006-2007 главный эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2007-2008 начальник Управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2008 и по настоящее время начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

<b>Ханцев Алексей Владимирович</b>	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2008 по настоящее время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

<b>Лебедева Елена Викторовна</b>	
Год рождения	1978
Образование	Высшее экономическое
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 – Начальник Департамента управленческого учёта ОАО «ОГК-1». 2009 – 2010 – Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 по наст. время – Начальник Департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

<b>Белов Олег Николаевич</b>	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский Государственный Технический университет им. Н.Э.Баумана
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2006 – 2007 – заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен ОАО «Первая генерирующая

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2007 – 2009 – начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2009 – 2010 – руководитель Департамента организации конкурсных процедур Блока закупок Корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время начальник Департамента закупок ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

<b>Хайрулин Виталий Геннадьевич</b>	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005- 2010 – Заместитель начальника отдела, Федеральная служба по финансовым рынкам. 2010 - 2011 - Начальник управления корпоративного сопровождения проектов Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	25.05.2011

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета Директоров в 2011 году производилось согласно Положению о выплате членам Совета Директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего Собрания Акционеров от 25.05.11 (протокол №481пр/6).

Совету Директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 237 566,43 рубля.

Совету Директоров в 2011 году компенсационных выплат не производилось.

#### Единоличный исполнительный орган

"08" августа 2008 г. решением Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" (протокол № 01) Генеральным директором ОАО "Гидроремонт-ВКК" избран **Ханцев Алексей Владимирович**.

Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2008 - н.в. - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2011 году, составила: 545 463,77 рублей.

Генеральному директору в 2011 году компенсационных выплат не производилось.

#### Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Гидроремонт-ВКК", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 27 мая 2009 № 337пр/3.

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2011 № 609пр/6:

<b>Ажимов Олег Евгеньевич – Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Год рождения	
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 - Начальник департамента налогового аудита и МСФО, ведущий аудитор ООО «АДК Аудит» 2008-2010 - Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита (ДВКиА), зам. начальника ДВКиА ОАО «МРСК Урала» 2010-н.в. - Начальник Департамента внутреннего аудита (ДВА), начальник управления ДВА ОАО «РусГидро»

<b>Рохлина Ольга Владимировна</b>	
Год рождения	1974
Образование	Высшее, Самарский государственный аэрокосмический университет им. С.П. Королева, инженер – организатор производства Международный институт рынка, менеджер – экономист
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 -2008, ОАО РАО «ЕЭС России», Корпоративный центр, Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита 2008 – 2010, ОАО «Холдинг МРСК», Главный эксперт Департамента внутреннего аудита 2010 – н/в, ОАО «РусГидро», Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

<b>Косарев Роман Сергеевич</b>	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Московский Государственный Строительный Университет
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2010 Главный эксперт Дирекции контроля и сметной работы Блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 - н.в. Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилось на согласно Положения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего Собрания Акционеров от 25.05.11 (протокол №609пр/6).

Ревизионной комиссии в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 43 233,30 руб.

Ревизионной комиссии в 2011 году компенсационных выплат не производилось.

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011 уставный капитал ОАО "Гидроремонт-ВКК" составляет 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) руб.

Таблица 2.2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	15 000 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	10 руб.
Общая номинальная стоимость	150 000 руб.

## 2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Гидроремонт-ВКК" принадлежит ОАО "РусГидро"

Таблица 2.3.1. Владельцы акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2011 г.	31.12.2011 г.
ОАО "РусГидро"	100%	100%

Привилегированных именных акций Общество не выпускало и не размещало.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Гидроремонт-ВКК" по состоянию на 31.12.2011 г. – один, из них номинальные держатели – один.

## 2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

## 2.5. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (НП «ЭНЕРГОСТРОЙ»)	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.
Объединение организаций, осуществляющих	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или

подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»

НП СРО  
«СтройПартнер»

здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования (проектирования Объектов капитального строительства). Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами. Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - вред) вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества выполнения инженерных изысканий, осуществления архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.

Общество не участвует в уставных капиталах коммерческих организаций.

## Раздел 3. Производство

### 3.1. Основные производственные показатели

#### Структура и объем выполнения работ и оказанных услуг

Сведения о выполненных работах по видам работ представлены в таблице 3.1.1:

Таблица 3.1.1. Объемы выполненных работ (тыс. руб.)

Виды работ	2009 год	2010 год	2011 год	Отклонение	% отклонения
техническое обслуживание	63 285	90 421	142 768	52 347	58%
капитальные и текущие ремонты	388 753	645 301	753 030	107 729	17%
техпереворужение	146 684	253 058	1 006 442	753 384	298%
<b>Итого:</b>	<b>598 722</b>	<b>988 781</b>	<b>1 902 241</b>	<b>913 460</b>	<b>92%</b>

В 2011 году увеличение объемов работ по сравнению с 2010 г. произошло по всем видам выполняемых работ.

В процентном соотношении структура выполненных работ 2011 г. выглядит следующим образом:

*Техпереворужение – 53%*

*Капитальный и текущие ремонты – 40%*

*Техническое обслуживание и клининг – 7%*

Сведения об основных производственных показателях по видам работ в разрезе филиалов и производственных участков представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2. Основные производственный показатели по подразделениям Общества (тыс. руб., без НДС)

Филиал/участок	техническое обслуживание	капитальные и текущие ремонты	техпереворужение	Всего
Волжский филиал в г. Волжский	16 173	111 161	5 411	132 745
Саратовский филиал в г. Балаково	20 582	68 503	64 862	153 947
Производственный участок в г. Жигулевск	21 188	98 011	93 139	212 338
Камский филиал в г. Пермь	16 941	55 149	19 123	91 213
Производственный участок в г. Чайковский	0	2 265	51 644	53 909
Производственный участок в г. Рыбинск	7 751	41 080	3 094	51 925
Производственный участок в г. Углич	4 995	25 537	14 148	44 680
Нижегородский филиал в г. Заволжье	9 569	76 722	18 701	104 992
Производственный участок в г. Чебоксары	11 997	39 861	5 488	57 346
Загорский Производственный участок	13 246	115 295	3 498	132 039
Производственный участок в г. Невинномысск	16 500	28 873	4 310	49 683
Производственный участок в г. Краснодар	0	0	6 623	6 623
Северо-осетинский производственный участок	0	7 625	2 972	10 597
Зеленчукский производственный участок	3 826	6 466	23 468	33 761
Обособленное подразделение по г. Москва		60 072	256 833	316 905
Производственный участок в г. Баксан	0	16 410	433 128	449 538
<b>Итого:</b>	<b>142 768</b>	<b>753 030</b>	<b>1 006 442</b>	<b>1 902 241</b>

Гарантийные ремонты в 2011 году Обществом не проводились.



## Раздел 4. Экономика и финансы

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

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	<b>Выручка от реализации</b>	<b>598 722</b>	<b>988 781</b>	<b>1 902 241</b>	<b>192%</b>
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	387 705	674 573	1 647 435	244%
	на внешнем рынке	211 017	314 208	254 806	81%
2.	Себестоимость	574 525	924 814	1 771 919	192%
3.	<b>Прибыль/убыток от продаж</b>	<b>24 197</b>	<b>63 967</b>	<b>130 321</b>	<b>204%</b>
4.	Прочие доходы	2 284	2 736	54 417	1 989%
5.	Прочие расходы	5 364	13 152	72 205	549%
6.	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>21 117</b>	<b>53 551</b>	<b>112 533</b>	<b>210%</b>
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	5 766	14 649	26 435	180%
8.	<b>Чистая прибыль</b>	<b>15 351</b>	<b>38 902</b>	<b>86 099</b>	<b>221%</b>

Фактический объем реализованных работ составил 1 902 241 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки от выполненных работ на 913 460 тыс. руб. (92%) обусловлено

- увеличением объемов работ на имеющихся филиалах/участках;

- открытием новых производственных подразделений на филиалах ОАО «РусГидро» (в Северной Осетии, Карачаево-Черкесии);

Себестоимость реализованной продукции составила 1 771 919 тыс. руб.

Прочие доходы в 2011 году составили 54 417 тыс. руб., что выше 2010 г. на 51 681 тыс. руб. за счет

- возросшего объема реализации материалов на 41 462,3 тыс. руб.

- начисленных пени по договору субподряда за срыв сроков выполнения работ на сумму 7 006,7 тыс. руб.

Прочие расходы составили 72 205 тыс. рублей, что на 59 053 тыс. руб. (449%) выше 2010 года.

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 86 099 тыс. рублей, что выше 2010 на 47 197 тыс. руб. (или 221%).

Рост чистой прибыли обусловлен увеличением объемов выполняемых работ на всех производственных подразделениях.

### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

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

**Аналитический баланс ОАО "Гидроремонт-ВКК" за 2011 год, тыс. руб.**

Показатели	На 31.12.2010	На 31.12.2011	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	17 388	47 191	29 803	171%
Вложения во внеоборотные активы				
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы	6	53	47	783%
Прочие внеоборотные активы	227	1 226	999	440%
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>17 621</b>	<b>48 470</b>	<b>30 849</b>	<b>175%</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	15 774	79 136	63 362	402%
НДС по приобретенным ценностям				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	63 796	19 132	-44 664	-70%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	199 418	637 521	438 103	220%
Краткосрочные финансовые вложения		130 000	130 000	100%
Денежные средства	157 801	82 112	-75 689	-48%
Прочие оборотные активы	26 255	91 498	65 243	248%
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>463 044</b>	<b>1 039 399</b>	<b>576 355</b>	<b>124%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>480 665</b>	<b>1 087 869</b>	<b>607 204</b>	<b>126%</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	150		
Добавочный капитал				
Резервный капитал	8	8		
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	7 879	36 164	28 285	359%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	38 902	86 099	47 197	121%
<b>Итого по разделу III</b>	<b>46 939</b>	<b>122 421</b>	<b>75 482</b>	<b>161%</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	0	94 619	94 619	100%
Отложенные налоговые обязательства	154	509	355	231%
Прочие долгосрочные обязательства	61 354	114 967	53 613	87%
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>61 508</b>	<b>210 095</b>	<b>148 587</b>	<b>242%</b>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	48 006	10	-47 996	-100%
Кредиторская задолженность	295 924	691 819	395 895	134%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства	28 288	63 524	35 236	125%
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>372 218</b>	<b>755 353</b>	<b>383 135</b>	<b>103%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>480 665</b>	<b>1 087 869</b>	<b>607 204</b>	<b>126%</b>

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 171% или на 29 803 тыс. руб.), "Запасы" (на 402% или на 63 362 тыс. руб.),

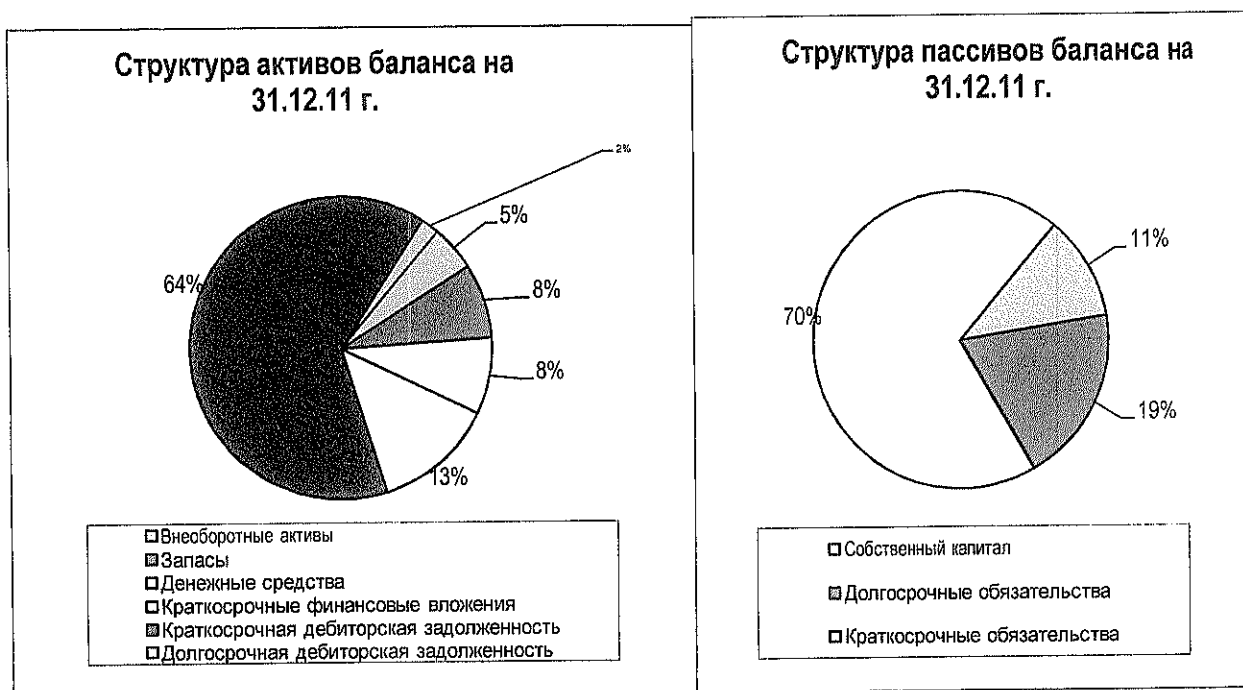
"Дебиторская задолженность" (на 149 % или на 393 439 тыс. руб.) Снижение наблюдалось по статье «Денежные средства» (на 48% или на 75 689 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 126% (или на 607 204 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Кредиторская задолженность» (на 16% или на 42215 тыс. руб.), «Долгосрочные Займы и кредиты» (на 94 619 тыс. руб.) и "Отложенные налоговые обязательства" (на 87% или на 53 613 тыс. руб.).

В структуре кредиторской задолженности на конец года основную часть занимает задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 330136 тыс.руб. и авансы полученные в сумме 253 240 тыс. руб.

В отчетном периоде задолженность перед учредителями по выплате доходов не сформировалась, резервный капитал Общества составляет 8 тыс. руб. и на протяжении года не изменялся.



За 2011 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Доля собственного капитала увеличилась за истекший год на 175% и составила 11% в общей структуре баланса (или 122 421 тыс. руб.).

Часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 175% и составила 4% общей суммы хозяйственных средств (или 47 191 тыс. руб.).

В структуре актива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 64%, краткосрочные финансовые вложения (депозит) – 13%. Общество проводит активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 11% и 89%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 79% и 21% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества. Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-б/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

**Расчет стоимости чистых активов ОАО "Гидроремонт-ВКК", тыс.руб.**

Показатель	31.12.2010	31.12.2011
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	17 388	47 191
3. Незавершенное строительство		
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		130 000
6. Прочие внеоборотные активы	233	1 279
7. Запасы	15 774	79 136
8. НДС по приобретенным ценностям		
9. Дебиторская задолженность	263 214	656 653
10. Денежные средства	157 801	82 112
11. Прочие оборотные активы	26 255	91 498
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	480 665	1 087 869
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	94 619
14. Прочие долгосрочные обязательства	61 508	114 967
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	48 006	10
16. Кредиторская задолженность	295 924	691 819
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	8 898	12 882
19. Прочие краткосрочные обязательства	19 390	50 642
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	433 726	964 939
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)</b>	<b>46 939</b>	<b>122 421</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 122 421 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 75 482 тыс. руб. (или на 60,8%).

### 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

#### Финансовые показатели

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

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

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	15 351	38 902	86 099	221%
EBIT	24 196	63 967	130 321	204%
EBITDA	25 581	67 298	137 010	204%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением прибыли Общества в 2011 году.

#### Показатели эффективности

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

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	2,6	3,9	4,5	115%
Норма EBIT, %	4,0	6,5	6,9	106%
Норма EBITDA, %	4,3	6,8	7,2	106%

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

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

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

Рост показателей эффективности связан с увеличением прибыльности Общества за 2011 год

#### Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,89	4,57	4,14	91%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	62	80	88	110%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,67	2,26	2,53	112%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	136	161	144	89%

Сокращение коэффициентов оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности и соответственно увеличение срока оборачиваемости связано с увеличением сроков расчетов с заказчиками и подрядчиками.

#### Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,22	1,06	1,27	120%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,65	0,43	0,11	25%
Коэффициент Бивера	0,04	0,10	0,10	100%

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

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

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

Показатели быстрой ликвидности увеличились относительно 2010 года в связи с более быстрым темпом роста величины ликвидных активов относительно роста кредиторской задолженности Общества на конец периода, что вызвано увеличением объемов выполняемых работ.

Снижение показателя абсолютной ликвидности связано

Рост коэффициента Бивера положительно характеризует ликвидность Общества на конец отчетного периода

#### Показатели структуры капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,02	0,10	0,11	110%
Соотношение заемного и собственного капитала	0,02	0,11	0,13	118%

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

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

Показатели структуры капитала характеризуют стабильное положение Общества

## Показатели доходности капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	3%	9%	11%	122%
ROE, %	803,6%	495,4%	189,7%	38%

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

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

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

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

Рост показателя рентабельность активов связан с увеличением чистой прибыли Общества по сравнению с 2010 г.

Снижение показателя рентабельность собственного капитала связано с более быстрым темпом роста собственного капитала относительно роста размера чистой прибыли.

## 4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:</b>	<b>29 017</b>	<b>63 796</b>	<b>19 132</b>	<b>30%</b>
1.1.	покупатели и заказчики	12	12		0%
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные	29 005	63 784	19 132	30%
1.5.	прочие дебиторы				
2	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:</b>	<b>140 823</b>	<b>199 418</b>	<b>637 521</b>	<b>320%</b>
2.1.	покупатели и заказчики	83 256	107 220	331 010	309%
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5	авансы выданные	54 312	80 086	302 831	378%
2.6.	прочие дебиторы	3 255	12 112	3 679	30%

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 19 132 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 637 521 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 149% (или 393 439 тыс. руб.), в основном за счет увеличения объема выполняемых работ в отчетном году.

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

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	48 006	10	0%
2.	Кредиторская задолженность	275 727	295 924	691 819	234%
2.1.	поставщики и подрядчики,	196 289	149 057	330 136	221%
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	7 010	10 308	16 944	164%
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	3 656	5 664	9 444	167%
2.6.	по налогам и сборам	12 414	19 666	82 056	417%
2.7.	авансы полученные	56 120	110 765	251 941	227%
2.8.	прочие кредиторы	237	464	1 299	280%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	5 331	8 898	12 883	145%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	10 993	19 391	50 642	261%

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составила 691 819 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 395 895 тыс. руб., в основном за счет увеличения объемов выполняемых работ.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики

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

1. Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующийся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики.
2. Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных, принятых существенными в соответствии с настоящим Положением, критериев.
3. Соблюдение интересов акционеров Общества.
4. Поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества.
5. Повышение инвестиционной привлекательности Общества.
6. Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится в соответствии с настоящим Положением по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов.
7. Принцип прозрачности (понятности) всех процедур настоящего Положения для акционеров и менеджеров Общества.

Таблица 4.6. Размер выплаченных ОАО «Гидроремонт-ВКК» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2009г.	2010 г.	2011 г.
Всего, в том числе:	-	-	10 617
на обыкновенные акции	-	-	10 617
на привилегированные акции	-	-	-

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:



Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2010год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов:	10 617 250 руб.	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	707,8166666667 руб.	-
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	10 617 250 руб.	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	-	

## Раздел 5. Инвестиции.

### 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

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

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1

Таблица 5.1. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2009		2010		2011	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего ( без НДС)	3,100		16,132		36,959	
1.1	в т.ч. ТПИР						
1.2	Приобретение объектов основных средств	3,100		16,132		36,959	
1.3	Новое строительство						
1.4	Непроизводственные фонды						

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2)

Таблица 5.2. Источники финансирования в 2011 году (млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Приобретение объектов основных средств	Амортизация	6,689
	Чистая прибыль прошлых лет	29,876
	Страховое возмещение	0,484
	Заемные средства	69,143

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 5.3)

Таблица 5.3. Структура капвложений в 2011 г. (млн. руб.)

Наименование направлений	2011 год	
	план	факт
Автотранспорт	12,219	12,892
Технологическое оборудование	128,866	23,647
Оргтехника	0,513	0,420

Инвестиционные планы на 2012 год и более долгосрочные планы

№	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего ( без НДС)	85,853		112,179		112,992	
1.1	в т.ч. ТПИР						
1.2	Приобретение объектов основных средств	85,853	100%	112,179	100%	112,992	100%
1.3	Новое строительство						
1.4	Непроизводственные фонды						

## **5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений**

Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений не осуществлялись.

## **Раздел 6. Инновации**

### **6.1. Инновационная деятельность**

Инновационная деятельность Обществом в 2011 году не осуществлялась

# Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год

## Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2011 г.

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата число, месяц, год: 31 12 2011  
 Организация: Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК" по ОКПО  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКВН  
 Вид экономической деятельности: Общественные работы по ОКВЭД  
 Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое Акционерное Общество / Частная собственность по ОКФС  
 Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) по ОКЕИ  
 Место нахождения (адрес): 119311, г. Москва, пр-т Вернадского, 8А

Бюджет	
0710001	
31	12 2011
1177753	
5345012400	
49214	
47	0
044002	

Пояснение №	АКТИВ		Код строки	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
	1	2				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы	1110				
	Результаты исследований и разработок	1120				
в том числе:	Основные средства, в том числе:	1130	47 191	17 300	4 587	
	Основные средства	1131	47 191	17 388	4 190	
	Здания	1131.1				
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1131.2				
	Современные	1131.3	210	32	38	
	Машины и оборудование	1131.4	40 682	4 503	681	
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1131.5	18 879	8 497	1 833	
	Транспортные средства и передвижная техника	1131.6	17 036	4 314	1 504	
	Прочие основные фонды	1131.7	385	42	34	
	Незавершенное строительство	1132	0	0	397	
	Оборудование к установке	1132.1			397	
	Строительство объектов	1132.2				
	Затраты по долевому строительству	1132.3				
	Завершенные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	1132.4				
	Приобретение объектов основных средств	1133	0	0	0	
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1133.1				
	Приобретение объектов основных средств	1133.2				
	Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	1140				
	Имущество для передачи в дар	1140.1				
	Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	1150	0	0	0	
	Инвестиции в акции	1151	0	0	0	
	Компаний входящих в Группу	1151.1	0	0	0	
	Материнской компании	1151.1.1				
	Дочерних компаний	1151.1.2				
	Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1151.1.3				
	Прочих компаний	1151.2				
	Инвестиции в долговые ценные бумаги	1152	0	0	0	
	Компаний входящих в Группу	1152.1				
	Прочих компаний	1152.2				
	Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	1153	0	0	0	
	Компаниям входящим в Группу	1153.1				
	Прочим компаниям	1153.2				
	Прочие долгосрочные финансовые вложения	1154	0	0	0	
	Компаний входящих в Группу	1154.1				
	Прочих компаний	1154.2				
	Отложенные налоговые активы	1160	53	6	2	
	Прочие внеоборотные активы	1170	1 226	227	0	
в том числе:	Прочие внеоборотные активы	1171	1 226	227		
	<b>ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>1110</b>	<b>48 470</b>	<b>17 621</b>	<b>4 589</b>	
		1	2	3	4	5
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					

п.4 стр.20	<b>Запасы, в том числе:</b>	<b>1210</b>	<b>79 136</b>	<b>15 774</b>	<b>8 335</b>
	<b>Сырье, материалы и другие аналогичные ценности</b>	<b>1211</b>	<b>53 051</b>	<b>14 748</b>	<b>8 061</b>
	Сырье и материалы	1211.1	1 551	433	745
	Топливо	1211.2	115	70	16
	Запасные части	1211.3	308	118	28
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	2 066	4 743	2 205
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5			
	Строительные материалы	1211.6	32 649	8 758	4 823
	Прочие материалы	1211.7	16 362	626	244
	Животные на выращивании и откорме	1212			
п.5 стр.20	Затраты в незавершенном производстве	1213	10 609		
п.6 стр.21	Готовая продукция и товары для перепродажи	1214	14 299		
	Товары отгруженные	1215			
	Расходы будущих периодов	1216	1 177	1 026	274
	Прочие запасы	1217			
	<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	<b>1220</b>			<b>71</b>
п.7 стр.21	<b>Добиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>1230</b>	<b>656 653</b>	<b>263 214</b>	<b>169 840</b>
	<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>1231</b>	<b>19 132</b>	<b>63 796</b>	<b>29 017</b>
	Покупатели и заказчики	1231.1	0	12	12
	Покупатели электроэнергии	1231.1.1			
	Покупатели мощности	1231.1.2			
	Покупатели тепловой энергии	1231.1.3			
	Заказчики услуг по ЕЭС	1231.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и тепловой энергии	1231.1.5			
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1231.1.6			
	Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.7			
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1231.1.8			
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1231.1.9		12	12
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.10			
	Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.11			
	Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.12			
	Заказчики транспортных услуг	1231.1.13			
	Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1231.1.14			
	Потребители услуг связи	1231.1.15			
	Прочие покупатели	1231.1.16			
	<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	<b>1231.2</b>			
	Авансы выданные	1231.3	19 132	63 784	29 005
	Поставщикам электроэнергии	1231.3.1			
	Поставщикам мощности	1231.3.2			
	Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1231.3.3			
	Поставщикам материально-производственных запасов	1231.3.4			
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1231.3.5			
	Подрядчикам по капитальному строительству	1231.3.6	19 132	63 784	29 005
	Организаторам строительства	1231.3.7			
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1231.3.8			
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.3.9			
	<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>1231.4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Задолженность работников по предоставленным займам	1231.4.1			
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1231.4.2			
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1231.4.3			
	Задолженность по беспроцентным векселям	1231.4.4			
	Задолженность по беспроцентным займам	1231.4.5			
	Задолженность по лизинговым договорам	1231.4.6			
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1231.4.7			
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.4.8			
	<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>1232</b>	<b>637 521</b>	<b>199 418</b>	<b>140 823</b>
	Покупатели и заказчики	1232.1	331 010	107 220	83 256
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1			

Покупатели мощности	1232.1.2			
Покупатели теплоэнергии	1232.1.3			
Заказчики услуг по РРСК	1232.1.4			
Заказчики услуг по транспортировке электро и теплоэнергии	1232.1.5			
Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1232.1.6			
Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.7			
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений и гидроэнергетики	1232.1.8			
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.9	100 050	106 460	65 672
Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10	217 747		17 584
Заказчики услуг организатора строительства	1232.1.11			
Заказчики услуг по НИОКР	1232.1.12			
Заказчики транспортных услуг	1232.1.13			
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1232.1.14			
Потребители услуг связи	1232.1.15			
Прочие покупатели	1232.1.16	13 204	760	
<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	<b>1232.2</b>			
<b>Задолженность по дивидендам</b>	<b>1232.3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	1232.3.1			
Прочих компании	1232.3.2			
<b>Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал</b>	<b>1232.4</b>			
<b>Авансы выданные</b>	<b>1232.5</b>	<b>302 831</b>	<b>80 086</b>	<b>64 312</b>
Поставщикам электроэнергии	1232.5.1			
Поставщикам мощности	1232.5.2			
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1232.5.3			
Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	37 071	1 482	1 500
Поставщикам оборудования и прочих оборотных активов	1232.5.5	81 585		
Подразделениям по капитальному строительству	1232.5.6	184 175		57 812
Организаторам строительства	1232.5.7			
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1232.5.8		78 604	
Прочим поставщикам и подразделениям	1232.5.9			
<b>Прочая дебиторская задолженность</b>	<b>1232.6</b>	<b>3 680</b>	<b>12 112</b>	<b>3 255</b>
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.6.1	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1232.6.1.1			
Прочих компаний	1232.6.1.2			
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2	0	4 160	706
в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	0	4 160	730
по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1		4 160	730
по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2			
по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4	0	0	0
Задельный налог	1232.6.2.1.4.1			
Государственная пошлина	1232.6.2.1.4.2			
Налог на добычу полезных ископаемых	1232.6.2.1.4.3			
Акцизы	1232.6.2.1.4.4			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4.5			
в Субъекты РФ	1232.6.2.2	0	0	56
по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1			
по налогу на имущество	1232.6.2.2.2			56
по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	0	0	0
по транспортному налогу	1232.6.2.2.3.1			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.2.3.2			
в местный бюджет	1232.6.2.3	0	0	0
по налогу на прибыль	1232.6.2.3.1			
по земельному налогу	1232.6.2.3.2			
по налогу на рекламу	1232.6.2.3.3			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.3.4			
<b>Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:</b>	<b>1232.6.3</b>	<b>20</b>	<b>84</b>	<b>220</b>
Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1			
Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2			
Фонда социального страхования	1232.6.3.3	20	84	220
Задолженность работников по предоставленным займам	1232.6.4			

	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.6.5			
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1232.6.6			
	Задолженность по беспроцентным векселям	1232.6.7			
	Задолженность по беспроцентным займам	1232.6.8			
	Задолженность по визитным договорам	1232.6.9			
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1232.6.10			
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1232.6.11			
	Переплата за пользование водными объектами	1232.6.12			
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.6.13	3 660	7 860	2 740
п.8 стр.7	<b>Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>1240</b>	<b>130 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев</b>	<b>1241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Компаниям входящим в Группу	1241.1			
	Прочим компаниям	1241.2			
	<b>Векселя, сроком погашения до 12 месяцев</b>	<b>1242</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Компаниям входящим в Группу	1242.1			
	Прочим компаниям	1242.2			
	<b>Прочие краткосрочные вложения</b>	<b>1243</b>	<b>130 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Компаниям входящие в Группу	1243.1			
	Прочие компании	1243.2	130 000		
	<b>Долговые средства</b>	<b>1250</b>	<b>82 112</b>	<b>157 801</b>	<b>187 169</b>
	Касса	1251			
	Расчетные счета	1252	82 112	157 801	187 169
	Вантовые счета	1253			
	Прочие денежные средства, в том числе:	1254	0	0	0
	Специальные счета в банках	1254.1			
	Денежные документы	1254.2			
	Переводы в пути	1254.3			
	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>1260</b>	<b>91 498</b>	<b>26 255</b>	<b>21 046</b>
	Внутрихозяйственные расчеты	1260.1			
	Прочие активы	1260.2	91 498	26 255	21 046
	НДС по авансам полученным	1260.2.1	55 518	26 255	21 046
п.9 стр.22	Прочие активы	1260.2.2	35 980		
	<b>ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>1200</b>	<b>1 039 399</b>	<b>463 044</b>	<b>386 461</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 087 869</b>	<b>480 665</b>	<b>391 050</b>
	<b>ПАССИВ</b>	<b>Код строки</b>	<b>На 31.12.2011</b>	<b>На 31.12.2010</b>	<b>На 31.12.2009</b>
		1	2	3	4
п.9 стр.24	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	<b>Уставный капитал, в том числе:</b>	<b>1310</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>150</b>
	в привилегированных акциях	1310.1			
	в обыкновенных акциях	1310.2	150	150	150
	<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>	<b>1320</b>			
	<b>Переоценка необоротных активов</b>	<b>1340</b>			
	<b>Добавочный капитал</b>	<b>1350</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Эмиссионный доход	1350.1			
	Прочие источники	1350.2			
	<b>Резервный капитал</b>	<b>1360</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361			
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	8	8	8
	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>	<b>1370</b>	<b>122 263</b>	<b>46 781</b>	<b>7 879</b>
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	36 164	7 879	7 879
	Нераспределенная прибыль использованная	1372			
	Непокрытый убыток прошлых лет	1373			
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1374			
	Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	1375			
	Сумма оценки в результате переоценки ОС	1376			
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	86 099	38 902	
	Непокрытый убыток отчетного года	1378			
	<b>ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>	<b>1300</b>	<b>122 421</b>	<b>46 939</b>	<b>8 037</b>
		1	2	3	4

п.10 стр.24	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	<b>Заемные средства</b>	<b>1410</b>	<b>94 619</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1412	94 619	0	0
	Компаний входящих в Группу	1412.1	94 619		
	Прочих компаний	1412.2			
	<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>1420</b>	<b>509</b>	<b>154</b>	<b>48</b>
	<b>Оценочные обязательства</b>	<b>1430</b>			
	<b>Прочие обязательства</b>	<b>1450</b>	<b>114 967</b>	<b>61 354</b>	<b>90 915</b>
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	0	0	0
	Поставщиками электроэнергии	1450.1.1			
	Поставщиками мощности	1450.1.2			
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1450.1.3			
	Поставщиками материально-производственных запасов	1450.1.4			
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1450.1.5			
	Подрядчиками по капитальному строительству	1450.1.6			
	Организаторами строительства	1450.1.7			
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1450.1.8			
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1450.1.9			
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1450.2			
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1450.3			
	Задолженность по лицензионным договорам	1450.4			
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5	114 967	61 354	90 915
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6			
	Прочие долгосрочные обязательства	1450.7	0	0	0
	НДС по авансам выданным	1450.7.1			
	Прочие долгосрочные обязательства	1450.7.2			
	<b>ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>1400</b>	<b>210 095</b>	<b>61 508</b>	<b>90 963</b>
		1	2	3	4
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	<b>Заемные средства</b>	<b>1510</b>	<b>10</b>	<b>48 006</b>	<b>0</b>
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1			
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.2	10	48 006	0
	Компаний входящих в Группу	1510.2.1	10	48 006	
	Прочих компаний	1510.2.2			
п.11 стр. 25	<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>1520</b>	<b>691 819</b>	<b>295 924</b>	<b>275 726</b>
	<b>Задолженность перед поставщиками и подрядчиками</b>	<b>1521</b>	<b>330 136</b>	<b>149 057</b>	<b>196 289</b>
	Поставщиками электроэнергии	1521.1			
	Поставщиками мощности	1521.2			
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3			
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	27 513	2 995	18 526
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5			
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	239 570	7 256	11 812
	Организаторами строительства	1521.7			
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8	63 053	131 680	162 425
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9		7 126	3 526
	<b>Задолженность перед персоналом по оплате труда</b>	<b>1522</b>	<b>16 943</b>	<b>10 308</b>	<b>7 010</b>
	текущая	1522.1	16 943	10 308	7 010
	просроченная	1522.2			
	<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</b>	<b>1523</b>	<b>9 444</b>	<b>5 664</b>	<b>3 656</b>
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	9 166	5 467	3 646
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	1 367	581	397
	Фонд социального страхования	1523.1.2			
	Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	1523.1.3	7 799	4 886	3 249
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	278	197	10
п.12 стр. 27	<b>Задолженность по налогам и сборам</b>	<b>1524</b>	<b>82 056</b>	<b>19 666</b>	<b>12 414</b>
	в Федеральном бюджете	1524.1	81 829	19 570	12 398



	по налогу на прибыль	1524.1.1	18 477		
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	59 609	16 855	10 672
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	3 739	2 715	1 726
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4	4	0	0
	Водный налог	1524.1.4.1			
	Государственная пошлина	1524.1.4.2			
	Налог на добычу полезных ископаемых	1524.1.4.3			
	Акцизы	1524.1.4.4			
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4.5	4		
	в Субъекта РФ	1524.2	227	96	16
	по налогу на прибыль	1524.2.1			
	по налогу на имущество	1524.2.2	180	53	
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	47	43	16
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	47	41	
	по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2		2	16
	в местный бюджет	1524.3	0	0	0
	по налогу на прибыль	1524.3.1			
	по земельному налогу	1524.3.2			
	по налогу на рекламу	1524.3.3			
	по прочим налогам и сборам	1524.3.4			
	<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	<b>1525</b>			
	Прочие кредиторы	1526	253 240	141 229	56 357
	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	251 941	140 765	55 420
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1			
	Покупателей мощности	1526.1.2			
	Покупателей теплотенергии	1526.1.3			
	Заказчики услуг по РРСК	1526.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотенергии	1526.1.5			
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1526.1.6			
	Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.7			
	Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1526.1.8			
	Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.9	168 805		918
	Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.10	83 136	140 762	55 262
	Заказчиков услуг организаторов строительства	1526.1.11			
	Заказчиков услуг по НИОКР	1526.1.12			
	Заказчиков транспортных услуг	1526.1.13			
	Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	1526.1.14			
	Потребителей услуг связи	1526.1.15			
	Прочие покупатели	1526.1.16		3	
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	287	464	237
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3			
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4			
	Задолженность по лизинговым договорам	1526.5			
	Депонированная задолженность	1526.6			
	Плата за пользование водными объектами	1526.7			
	Целевое финансирование	1526.8			
	Задолженность по дивидендам	1526.9			
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1526.10			
	Вексели выданные (собственные)	1526.11			
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.12	1 012		
	<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>1530</b>			
п.19.1.2 стр.16	<b>Очночные обязательства</b>	<b>1540</b>	<b>12 882</b>	<b>8 698</b>	<b>5 331</b>
	<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>1550</b>	<b>60 642</b>	<b>19 390</b>	<b>10 993</b>
	Внутрихозяйственные расчеты	1550.1			
	Прочие обязательства	1550.2	60 642	19 390	10 993
	НДС по авансам выданным	1550.2.1	45 154	18 867	10 178
	Прочие краткосрочные обязательства	1550.2.2	5 488	523	815
	<b>ИТОГО по Разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>755 353</b>	<b>372 218</b>	<b>292 060</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 087 869</b>	<b>480 665</b>	<b>391 050</b>
	проверка		0	0	0

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах					
АКТИВ		Код строки	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
	1	2	3	4	5
в 2 стр 19	Арендные основные средства, в том числе:	1800	59 407	17 818	14 380
	по лизингу	1801	2 710	7 866	4 862
	по договорам аренды	1802	56 697	9 952	9 718
	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1900			3 308
	Материалы, принятые в переработку	2000			
	Товары, принятые на комиссию	2100			
в 11 стр 11	Снижения и убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	2200	590		
	Обеспечение обязательств и платежей полученные	2300			
	Обеспечение обязательств и платежей выданные	2400			
	Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	2500			
в 4 стр 9	Нематериальные активы, полученные в пользование	2600	2 110	891	
	Выдача строгой отчетности	2700			
	Прочее имущество, находящееся в федеральной собственности	2800			

Руководитель

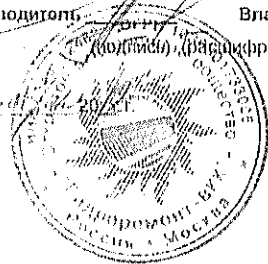
Ханцев Алексей  
Владимирович

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Сокольская Ирина  
Викторовна

(подпись) (расшифровка подписи)



**Отчет о прибылях и убытках**  
за \_\_\_\_\_ год 20\_\_11 г.

Формы по ОКУД \_\_\_\_\_  
Дата (число, месяц, год): 31 | 12 | 2011  
Организация: Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК" по ОКПО 1377753  
Идентификационный номер налогоплательщика: ППП 6346012488  
Вид экономической деятельности: общестроительные работы по ОКВЭД 45.21.1  
Организационно-правовая форма / форма собственности: ОАО частная собственность по ОК013/ОКФС 47 | 16  
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) по ОКЕИ 384

Коды	
07 10002	
31   12   2011	
1377753	
6346012488	
45.21.1	
47   16	
384	

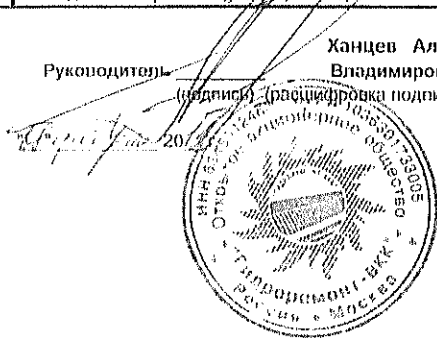
Пояснение	Наименование показателя	Код строки	Коды	
			За 2011 год	За 2010 год
	1	2	3	4
	<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
п 13 стр. 28	<b>Выручка:</b>	<b>2110</b>	<b>1 902 241</b>	<b>980 781</b>
	- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1	0	0
	Электросиêuрия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.1.1		
	Электросиêuрия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	2110.1.2		
	Электросиêuрия на оптовом рынке по свободным двухсторонним договорам	2110.1.3		
	Электросиêuрия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансироваия системы	2110.1.4		
	Электросиêuрия в ценовой зоне	2110.1.5		
	Электросиêuрия в ценовой зоне по свободным двухсторонним договорам	2110.1.6		
	Электросиêuрия на розничном рынке (прочим потребителям)	2110.1.7		
	Электросиêuрия по прочим секторам рынка	2110.1.8		
	- от продажи мощности, в том числе:	2110.2	0	0
	Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.2.1		
	Мощность (КОМ)	2110.2.2		
	Мощность на оптовом рынке по свободным двухсторонним договорам	2110.2.3		
	Мощность в ценовой зоне	2110.2.4		
	Мощность по договорам предоставления мощности (ДПМ)	2110.2.5		
	Мощность по договорам по поставке в вынужденном режиме (ДВР)	2110.2.6		
	Мощность по прочим секторам рынка	2110.2.7		
	- от продажи теплосиêuрии	2110.3		
	- от транспортировки электро и теплосиêuрии	2110.4		
	- от технологического присоединения к сети	2110.5		
	- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.6		
	- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	2110.7		
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.8	984 276	645 301
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.9	756 198	243 058
	- от оказания услуг организатора строительства	2110.10		
	- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.11	22 040	
	- от предоставления транспортных услуг	2110.12		
	- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	2110.13		
	- от оказания услуг связи	2110.14		
	- от продажи покупных товаров	2110.15		
	- от оказания прочих работ, услуг	2110.16	139 727	90 422
п 14 стр. 29	<b>Собстоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:</b>	<b>2120</b>	<b>-1 771 920</b>	<b>-924 814</b>
	Покупная электроэнергия и мощность	2120.1		
	Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2120.2		
	Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2120.3		
	Топливо	2120.4		
	Услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	2120.5		
	Амортизация	2120.6	-6 685	-3 331
	Расходы на услуги шенгов и комиссионеров	2120.7		
	Расходы по договорам аренды	2120.8	46 822	-19 973
	Расходы по договорам лизинга	2120.9	2 342	2 920
	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.10	3 247	1 909
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за исхл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.11	1 823	-2 410
	Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.12	418 645	-192 783
	Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	707 321	403 565
	Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.14	309 441	233 710
	Налог на имущество	2120.15	596	252
	Плата за пользование водными объектами, водный налог	2120.16		
	Прочие налоги и пошлины	2120.17	107	76
	Экологические расходы	2120.18	13	9
	Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.19	-7 414	12 152
	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.20	3 293	-3 041
	Расходы на рекламу, PR	2120.21		

	Прочие	2120.22	84 261	48 505
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>130 321</b>	<b>63 967</b>
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>130 321</b>	<b>63 967</b>
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях:	2310	0	0
	Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1		
	Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	2310.2	0	0
	Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	2310.2.1		
	Ассоциированных Обществ	2310.2.2		
	Прочих третьих лиц	2310.2.3		
	Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.3		
	Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.4		
	<b>Проценты к получению:</b>	<b>2320</b>	<b>805</b>	<b>503</b>
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	540	71
	- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	345	432
	- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	2320.3		
	- Проценты к получению, начисленные по векселям	2320.4		
	- Прочие начисленные проценты к получению	2320.5		
	<b>Проценты к уплате:</b>	<b>2330</b>	<b>-7 180</b>	<b>-1 424</b>
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1		
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2	-7 180	1 424
	- Проценты к уплате по векселям	2330.3		
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4		
в 15 стр 29	<b>Прочие доходы:</b>	<b>2340</b>	<b>53 501</b>	<b>2 233</b>
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	0	178
	Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	2340.1.1		
	Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	2340.1.2		178
	Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	2340.2		
	Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2340.3	1 901	595
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	43 075	1 435
	Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.5		
	Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе:	2340.6	0	0
	Доходы в связи с реализацией векселей	2340.6.1		
	Доходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2340.6.2		
	Доходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2340.6.3		
	Доходы от продажи прав требования	2340.7		
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.8		
	Доходы по сделкам хеджирования	2340.9		
	Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.10		
	Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.11		
	Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.12		
	Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13		
	Доход от страхового возмещения	2340.14	639	24
	Доход от валютных операций	2340.15		
	Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	0	0
	Резерва под обесценение финансовых вложений	2340.16.1		
	Резерва под обесценение активов	2340.16.2		
	Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2340.16.3		
	Прочих резервов	2340.16.4		
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	7 007	
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	522	1
	Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19		
	Государственные субсидии	2340.20		
	Доходы прошлых лет	2340.21	357	
	Прочие доходы	2340.22		
в 15 стр 29	<b>Прочие расходы</b>	<b>2350</b>	<b>-64 993</b>	<b>-11 728</b>
	Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:			
	Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	0	6
	Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов	2350.1.1		
	Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов	2350.1.2		6
	Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2		
	Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3	2 965	119
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	39 574	1 422
	Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5		
	Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:	2350.6	0	0
	Расходы в связи с реализацией векселей	2350.6.1		
	Расходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2350.6.2		
	Расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2350.6.3		
	Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	2350.7		
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2350.8		
	Расходы по сделкам хеджирования	2350.9		
	Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	2350.10		
	Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	2350.11	-493	
	Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	2350.12		
	Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	2350.13		

	Расходы по договорам совместной деятельности	2350.14		
	Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	2350.15	73	0
	Резерва под обесценение финансовых вложений	2350.15.1		
	Резерва под обесценение активов	2350.15.2		
	Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2350.15.3	73	
	Прочих резервов	2350.15.4		
	Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	2350.16		
	Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2350.17		
	Расходы на организацию выкупа и обслуживание собственных акций	2350.18		
	Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	2350.19		
	Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.20	500	4
	Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.21	5 681	25
	НДС по списанию кредиторской задолженности	2350.22		
	Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.23		
	Расходы на бизнес-услуги	2350.24	1 559	1 597
	Расходы от валютных операций	2350.25		
	Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	2350.26		
	Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2350.27		
	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	2350.28		
	Убытки прошлых лет	2350.29	3 214	909
	Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.30		
	Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.31	5 715	1 555
	Материальная помощь и другие социальные выплаты	2350.31.1	5 715	1 285
	Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	2350.31.2		
	Расходы на благотворительные цели	2350.31.3		
	Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц (не списочного состава)	2350.31.4		
	Расходы на осуществление спортивных мероприятий	2350.31.5		113
	Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлекательных, иных социальных мероприятий	2350.31.6		
	Прочие расходы на социальные мероприятия	2350.31.7		157
	Прочие расходы	2350.32	4 929	6 091
стр 5.6	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>112 534</b>	<b>53 551</b>
	Текущие налоги на прибыль	2410	75 878	12 949
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (лиability)	2421	3 679	2 340
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	355	4
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	47	106
	Прочее	2460	249	1 598
	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>2480</b>	<b>85 099</b>	<b>38 802</b>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500		
	Баланс прибыли (убыток) на акцию	2900		
	Размноженный прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель \_\_\_\_\_  
 (подпись) (расшифровка подписи)  
 Ханцев Алексей Владимирович

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
 (подпись) (расшифровка подписи)  
 Сокольская Ирина Викторовна



**Отчет об изменениях капитала**  
за Январь - Декабрь 2011г.

Организация	Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"	по ОКПО	13777753
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6345012468
Вид экономической деятельности	Общестроительные работы	по ОКВЗД	45.21.1
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое Акционерное / Частная собственность	по ОКПО / ОКФС	47 / 16
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384

Коды		
0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12 2011
Форма по ОКУД	0710003	

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

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неприсвоенная прибыль (убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г	3100	150	-	-	8	7 379	8 037
<b>За 2010 г.</b>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	38 902	38 902
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	38 902	38 902
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	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

форма 0710003-1

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неприсвоенная прибыль (убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего	3220	-	-	-	-	-	-
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	-	-
уменьшение номинальной стоимости	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	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2010 г	3200	150	-	-	8	46 781	46 930
<b>За 2011 г.</b>							
Увеличение капитала - всего	3310	-	-	-	-	86 099	86 099
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	86 099	86 099
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	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего	3320	-	-	-	-	(10 617)	(10 617)
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	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(10 617)	(10 617)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г	3300	150	-	-	8	122 263	122 421

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


Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	22 595	42 469	-	65 064
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	14 558	3 567	-	18 125
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	8 037	38 902	-	46 939
<b>в том числе нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>					
до корректировок	3401	22 437	42 469	-	64 906
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	14 558	3 567	-	18 125
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	7 879	38 902	-	46 781
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с 4

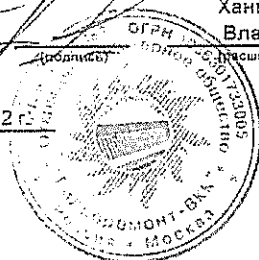
## 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	122 421	46 939	8 037

Руководитель  Ханцев Алексей Владимирович  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Сокольская Ирина Викторовна  
(подпись) (расшифровка подписи)

8 февраля 2012 г.



**Отчет о движении денежных средств**  
за \_\_\_\_\_ год \_\_\_\_\_ 20<sup>11</sup> г.

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
Дата (число, месяц, год): \_\_\_\_\_  
Организация: Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК" по ОКПО \_\_\_\_\_  
Идентификационный номер налогоплательщика: \_\_\_\_\_ (ИНН)  
Вид экономической деятельности: \_\_\_\_\_ общестроительные работы по ОКЕД/1 \_\_\_\_\_  
Организационно-правовая форма / форма собственности: ОАО/частная собственность по ОКФС/ОКФТ/С \_\_\_\_\_  
1. единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710004	31	12
13777753	2011	
6345012488		
45.21.1		
47	16	
33-4		

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	157 801	187 169
Движение денежных средств по текущей деятельности:	020		
Поступления по текущей деятельности	021	1 865 662	1 139 240
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	022	1 849 145	993 833
Поступления от реализации электроэнергии	023	0	0
Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1		
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2		
Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3		
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4		
Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5		
Электричество по прочим секторам рынка	023.6		
Поступления от реализации мощности	024	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1		
Мощность (PWR)	024.2		
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3		
Мощность по прочим секторам рынка	024.4		
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в ценовой зоне	025		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	026	1 849 145	993 833
Поступления от продажи теплоэнергии	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	1 585	531
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3	133 841	90 166
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4	878 031	560 132
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5	835 688	343 004
Поступления от оказания услуг организатора строительства	026.6		
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	026.7		
Поступления от предоставления транспортных услуг	026.8		
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9		
Поступления от продажи покупных товаров	026.10		
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11		
Прочие поступления	027	16 517	145 407
Поступления от реализации ТМЦ	027.1	13 720	183
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.2		
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.3		
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.4		



Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.5		
Поступление залоговых сумм	027.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.7		
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочий	027.9		144 460
Прочие поступления	027.10	2 797	764
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028		
<b>Выплаты по текущей деятельности</b>	<b>029</b>	<b>-1 743 756</b>	<b>-1 196 651</b>
<b>Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:</b>	<b>030</b>	<b>-1 216 848</b>	<b>-787 442</b>
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1		
Платежи по договорам покупки мощности	030.2		
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3		
Платежи по договорам аренды	030.4	-32 316	-19 494
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	-3 236	-3 154
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6	-1 637	1 477
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	-487 735	-196 364
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные усл	030.8	-5 025	1 837
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9		
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	-686 899	-565 116
Коммунальные услуги	030.10.1	-319	165
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	-1 030	-2 063
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	-154	-297
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4		
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5	-593	242
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	-3 583	-3 150
Оплата корпоративных расходов	030.10.7		
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	-41 398	-19 462
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	-1 962	-1 001
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1		
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	-1 408	375
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3	-554	-626
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	-127	-34
Оплата услуг управления	030.10.11		
Расчеты по охране труда	030.10.12	-5 136	-3 797
Оплата за лицензии	030.10.13	-1 543	-533
Оплата услуг банков	030.10.14	-1 524	-1 329
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	030.10.15		
Оплата землеустроительных работ	030.10.16		
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17		
Оплата прочих услуг	030.10.18	-629 530	533 043
<b>Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда</b>	<b>031</b>	<b>-298 070</b>	<b>-186 031</b>
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	-258 229	-162 127
Удержание из зп- НДФЛ	031.2	-38 308	-23 347
Прочие удержания из заработной платы	031.3	-1 533	-557
ЕСН и взносы по СН	032	-90 416	-41 179
<b>Оплата налогов и прочих обязательных платежей:</b>	<b>033</b>	<b>-3 811</b>	<b>-17 646</b>
НДС	033.1	0	0
Налог на имущество	033.2	-469	-144
Налог на прибыль	033.3	-3 241	-17 457
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4		
Прочие налоги и пошлины	033.5	-101	-45

Экологические расходы	034	-12	-9
Выплата дивидендов	035	-10 617	
Выплата процентов по кредитам и займам	036	-3 712	-937
Прочие выплаты по текущей деятельности	037	-120 270	-163 407
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	92	71
Выплаты по претензионной работе	037.2		
Возврат средств	037.3		-3 900
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4		
Оплата за представительские расходы	037.5		207
Выплаты на командировочные расходы	037.6	13 614	-12 636
Выплаты на благотворительные цели	037.7		
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	037.8		
Выдача займов сотрудникам	037.9		
Прочие выплаты	037.10	-106 564	146 593
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	038		
Чистые денежные средства от текущей деятельности	040	121 906	-57 411
Движению денежных средств по инвестиционной деятельности:	050		
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	051	435	249
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	052	0	178
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1		178
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	052.2		
Поступление денежных средств от реализации НМА	052.3		
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	052.4		
Поступления (доходы) по финансовым вложениям	053	0	0
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1		
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2		
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3		
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4		
Доходы по финансовым вложениям	053.5		
Доходы от размещения денежных средств в депозит	054	435	71
Возврат депозитов	055		
Дивиденды полученные	056		
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057		
Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	060	-236 099	-16 132
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	061	-106 099	-16 132
Оплата за приобретение ОС	061.1	-106 099	-16 132
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2		
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3		
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4		
Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	062	0	0
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1		
Оплата НИОКР	062.2		
Оплата за оборудование	062.3		
Оплата за ТМЦ	062.4		
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	062.5	0	0
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1		
Удержание из з/п- НДФЛ	062.5.2		
Прочие удержания из заработной платы	062.5.3		
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6		

Расходы по страхованию физических лиц	062.7	0	0
Взносы по договорам с НПФ	062.7.1		
Добровольное медицинское страхование	062.7.2		
Прочее добровольное страхование физических лиц	062.7.3		
ЕСН и взносы по СН	062.8		
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	062.9		
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10		
Оплата прочих расходов	062.11		
<b>Финансовые вложения</b>	<b>063</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1		
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2		
Приобретение беспроцентных векселей	063.3		
Займы, предоставленные другим организациям	063.4		
Размещение денежных средств в депозиты	064	-130 000	
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	065		
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>070</b>	<b>-235 664</b>	<b>-15 883</b>
Движение денежных средств по финансовой деятельности	080		
<b>Поступление денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>081</b>	<b>375 480</b>	<b>252 390</b>
Поступления от размещения собственных акций	082		
Займы, полученные от других организаций	083	375 480	252 390
Кредиты, полученные от других организаций	084		
Прочие поступления по финансовой деятельности	085		
<b>Выплаты денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>090</b>	<b>-337 411</b>	<b>-208 463</b>
Выкуп собственных акций	091		
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	092	-332 325	-204 890
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	093		
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	094	-5 086	-3 573
Прочие выплаты по финансовой деятельности	095		
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>096</b>	<b>38 069</b>	<b>43 927</b>
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	097	-75 689	-29 367
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	098	82 112	157 801
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		

Ханцев Алексей Владимирович  
 Руководитель  
 (подпись) (расшифровка подписи)

Сокольская Ирина Викторовна  
 Главный бухгалтер  
 (подпись) (расшифровка подписи)

2012 г. 30 апреля





### *Аудиторское заключение*

**Адресат:** акционеры Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК».

**Сведения об аудируемом лице:**

**Полное наименование:** Открытое акционерное общество «Гидроремонт-ВКК».

**Сокращенное наименование:** ОАО «Гидроремонт-ВКК».

**Основной государственный регистрационный номер:** 1036.30173.3005 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 63 № 001288761 от 20 марта 2003 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Жигулёвску Самарской области).

**Место нахождения:** 119331, г. Москва, проспект Вернадского, д. 5А.

**Сведения об аудиторе:**

**Полное наименование:** Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

**Сокращенное наименование:** ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

**Основной государственный регистрационный номер:** 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

**Место нахождения:** 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 967-0495, факс 967-0497).

**Почтовый адрес:** 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

**Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»:** Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

**Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций:** основной регистрационный номер записи 10202000095.

#### **Global in Reach, Local in Touch**

ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит"

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru  
ИНН 7708118254 № 40702610538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва № 3010181040000000225 БИК 044525225

ВНБ Внешаудит член Институт профессиональных аудиторов

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Гидроремонт-ВКК», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменении капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, пояснительной записки.

*Ответственность аудируемого лица  
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность*

Руководство ОАО «Гидроремонт-ВКК» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

*Ответственность аудитора*

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 ОАО «Гидроремонт-ВКК», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

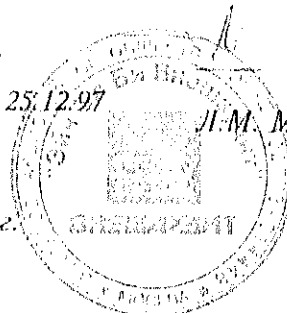
*Мнение*

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би ВнешАудит»

(квалификационный аттестат аудитора № К010089 от 25.12.97  
в области общего аудита, номер в реестре аудиторов  
и аудиторских организаций – 29702002487)

Дата аудиторского заключения – 10 февраля 2012 г.



Общему собранию акционеров  
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2011 год

г. Москва

«30» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 27.02.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Гидроремонт-ВКК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

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

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

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) 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 2011 год не содержит существенных искажений.

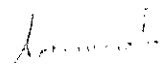
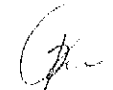

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 30.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Гидроремонт-ВКК»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Гидроремонт-ВКК»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

 О.Е. Ажимов  
 О.В. Рохлина  
 Р.С. Косарев

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

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2011 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Указанные сделки в 2011 году не совершались				

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

**Приложение 5.**

**Состав Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" в 2010-2011гг. корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 28 мая 2010, протокол № \_\_\_\_.

<b>Никитин Алексей Валерьевич - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Саратовский государственный технический университет 1997, Поволжская академия государственной службы 2003
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2006 ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2006-2007 главный эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2007-2008 начальник Управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2008 и по настоящее время начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

<b>Ханцев Алексей Владимирович</b>	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2008 по настоящее время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

<b>Лебедева Елена Викторовна</b>	
Год рождения	1978
Образование	Высшее экономическое
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 – Начальник Департамента управленческого учёта ОАО «ОГК-1». 2009 – 2010 – Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 по наст. время – Начальник Департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

<b>Белов Олег Николаевич</b>	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский Государственный Технический университет им. Н.Э.Баумана
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в	2005 – 2006 – начальник отдела формирования программы закупок



эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	и отчётности ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2006 – 2007 – заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2007 – 2009 – начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2009 – 2010 – руководитель Департамента организации конкурсных процедур Блока закупок Корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время начальник Департамента закупок ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

<b>Борисов Дмитрий Сергеевич</b>	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Московская государственная юридическая академия им. О.Е.Кутафина
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2007 – специалист, эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» ; 2007 и по настоящее время эксперт, ведущий специалист, ведущий эксперт, Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

**Приложение 6.  
Справочная информация для акционеров**

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**  
Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Гидроремонт-ВКК»**  
Место нахождения: **119311 Российская Федерация, г. Москва пр. Вернадского д. 8 А**  
Почтовый адрес: **119049 г. Москва 4-й Добрынинский пер. д 8 оф. R01-203**  
Банковские реквизиты: **Р/с 40702810254110105183 в Поволжском банке ОАО «Сбербанк России» г. Самара, БИК 043601607 К/с 30101810200000000607**

Сведения о государственной регистрации Общества:  
Дата государственной регистрации: **20.03.2003**  
Основной государственный регистрационный номер: **1036301733005**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ИМНС РФ по г. Жигулевску Самарской области**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **6345012488**

**Контакты:**

Тел. **(495) 225-32-32 доб. 1986**, факс **(495) 225-32-32 доб. 6333**  
Адрес страницы в сети Интернет: **www.hvkk.rushydro.ru**  
Адрес электронной почты: **hvkk@inbox.ru**

**Информация об аудиторе**

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество «Эйч Эл Би Внешаудит»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»**  
Вид деятельности: **аудиторская деятельность**  
Место нахождения: **109180 г. Москва ул. Большая Якиманка д. 25-27/2 (тел. 967-04-95, факс 967-04-97)**  
Почтовый адрес: **123610 г. Москва, Краснопресненская набережная д. 12, подъезд 3, оф 701**  
ИНН: **7706118254**  
**Лицензированию не подлежит.**

**Информация о регистраторе Общества**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Реестр-РН»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Реестр-РН»**  
Место нахождения: **109028 г. Москва Подкопаевский пер. д. 2/6 стр. 3-4**  
Тел **(495) 411-79-11**, факс **(495)411-83-12**  
Адрес электронной почты:  
Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**  
Лицензия № **10-000-1-00330** Дата выдачи: **16.12.2004 г.** Срок действия: **без ограничения**  
Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России**  
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **22.01.2011г.**

**Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:**

Менеджер по связям с общественностью **Слива Иван Владимирович**  
Место нахождения: **119049 г. Москва 4-й Добрынинский пер. д 8 оф. R01-203**  
Номер телефона, факса: **(495) 225-32-32 доб. 1328**  
Адрес электронной почты: **SlivaIV@gidroogk.ru**  
Адрес страницы в Интернет специального подразделения **не имеется**