



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Протокол № ____ от _____ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Протокол № ____ от _____ 2011 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Гидроремонт-ВКК "
по результатам работы за 2010 год**

Генеральный директор ОАО "Гидроремонт-ВКК " _____/Ханцев А.В./
" ____ " _____ 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "Гидроремонт-ВКК " _____/Сокольская И.В./
" ____ " _____ 2011 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 2010 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 2010 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 и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2010 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" в 2009-2010 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров
7. Структура Холдинга ОАО «РусГидро» по состоянию на 31.12.2010

Обращение к акционерам ОАО "Гидроремонт-ВКК"

Мы подводим итоги работы ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2010 год – период, в котором общество продолжило своё динамичное развитие и добилось наилучших в своей истории финансовых и операционных результатов.

Согласно результатам за 2010 год выручка выросла на 65%, а чистая прибыль - на 105% по сравнению с 2009г. и составили 989 млн. руб. и 42,5 млн рублей соответственно.

В 2010 году на финансирование инвестиционной программы общества было направлено 18,97 млн. руб., что на 419% больше, чем годом ранее.

Прошедший год отмечен рядом серьезных производственных достижений:

Общество расширило рынок услуг по ремонту и техническому перевооружению гидротехнических сооружений на всех ГЭС Волго-Камского каскада, приступило к выполнению работ на объектах ОАО «РусГидро» на Северном Кавказе;

В течение трех месяцев после террористического акта на Баксанской ГЭС, Общество обеспечило частичное восстановление и пуск гидроагрегата, выполнив часть объём восстановительных работ.

Объём выполненных работ на внешнем рынке увеличился на 49% по сравнению с предыдущим годом (ФГУП «Канал им. Москвы», МОЭК, Краснодарская ТЭЦ).

В 2011 году мы выделяем три основных направления работы:

- дальнейшее восстановление Баксанской ГЭС в строгом соответствии с директивным графиком работ;

- полное и своевременное выполнения производственных программ на объектах ОАО «РусГидро»

- продолжение работы по формированию 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.

Особенностью ОАО «Гидроремонт-ВКК» является его территориальная распределенность - филиалы и производственные участки, расположенные непосредственно на обслуживаемых ГЭС. В 2010 году созданы четыре Региональные дирекции для осуществления управления производственной деятельностью подчиненных филиалов (участков):

Региональная Дирекция «Юг»

- филиал в г. Волжский (Филиалах ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»);
- Филиал в г. Балаково (Филиал ОАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Невинномысск (филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»);
- Производственный участок в г. Баксаны («Кабардино-Балкарский филиал» ОАО «РусГидро»)

Региональная Дирекция «Центр»

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

Региональная Дирекция «Урал»

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

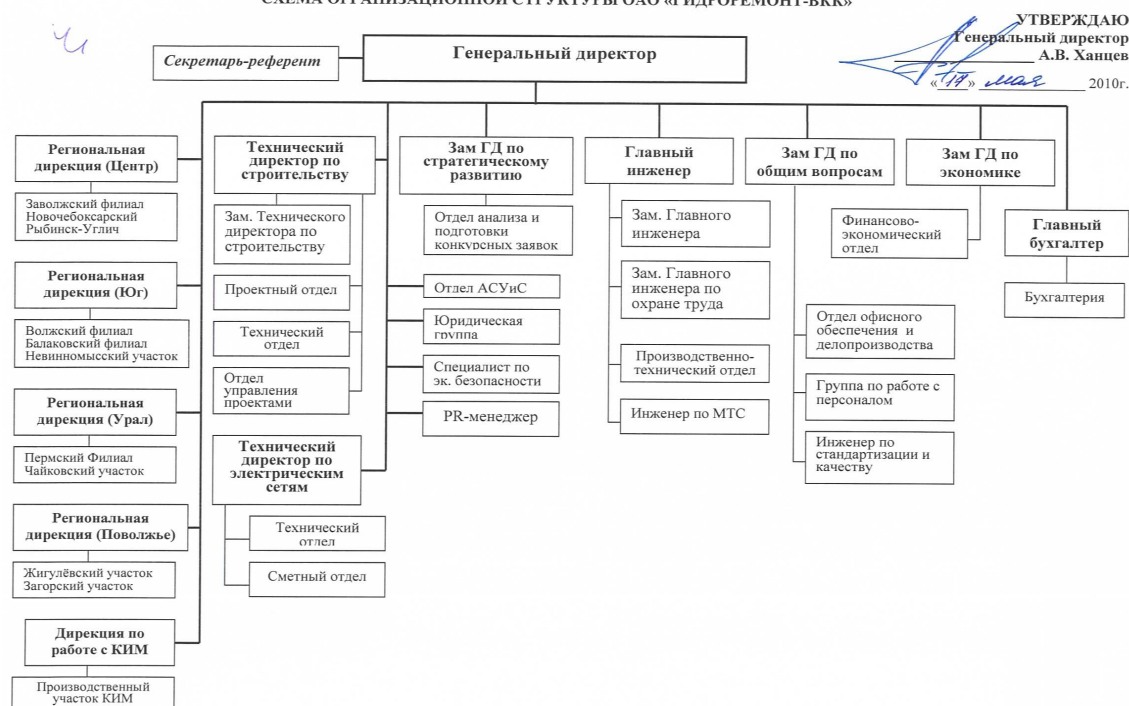
Региональная Дирекция «Поволжье»

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

Дирекция по Каналу им. Москвы создана в 2009 году для работы на внешнем рынке.

Организационная структура Общества ОАО «Гидроремонт-ВКК».

СХЕМА ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ ОАО «ГИДРОРЕМОНТ-ВКК»



1.2. Холдинг РусГидро

С 09.01.2008 Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".

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

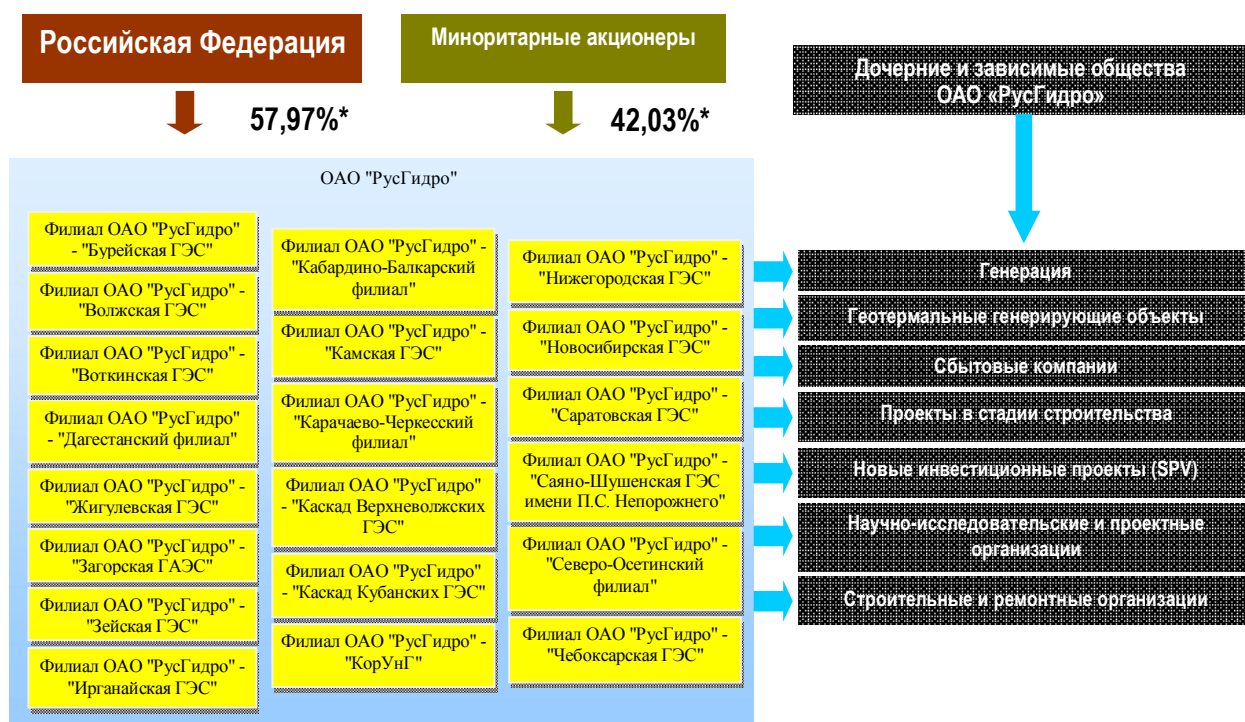
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 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 (безстроек 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 Холдинга ОАО "РусГидро" по итогам реорганизации



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

1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

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

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

Рост ценности Общества.

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

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

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

На рынке ремонтов ГЭС в результате участия в торгах на выполнение работ в 2009 году выявлены потенциальные конкуренты нашего предприятия. Основными конкурентами предприятия являются подрядные организации, уже выполнявшие работы (или желающие выполнять в будущем) на ГЭС.

Основные потенциальные конкуренты представлены в таблице

Жигулевский участок	ООО ПКФ «Волгоремэнерго»	ЗАО "Гидромонтаж"	ООО СК "Л-Строй"	ЗАО "Регион" (г. Волжский)	ЗАО "НТ СМУ-333"	ООО «ТТ-Энергострой»
Балаковский филиал	ООО "Каскад" г. Волгоград	ООО "Мегавольт"	ЗАО "Регион" (г. Волгоград)	ООО "Гидроремонт"	ЗАО «Волга-СГЭМ»	ЗАО "Регион" (Волжский)
Заволжский филиал	ООО "СИСТЕЛ"	ОАО "Воронежэнергопроект"	ООО "Каскад"	ООО "Регион"	ООО "Вест-АН"	ООО "Исток-Ш"
Волжский филиал	ООО "Стройсервис"	ЗАО "Регион" (г. Волжский)	ООО "Союз"	ООО "Стройэнергокомплект"		

Пермский филиал	ЗАО "Регион" (г. Волжский)	ЗАО "Регион" (г. Волгоград)	ООО "Каскад" г. Волгоград	ООО "Класик-Строй" г. Пермь	ООО "ИнвестУралС трой" г. Екатеринбург	ООО "Технология-сервис" г. Пермь
Чайковский участок	ЗАО "Регион" г. Волгоград	ООО "Уралстройинвест"	ООО "ИнвестУралСтройС"	ООО "Гидроэнерго-сервис"	ЗАО "Регион" г. Волжский	ООО "Стройтекс-ОГМ"
Рыбинский участок	ЗАО "Альваспецстрой"	ОАО "Турборемонт-ВКК"	ЗАО "Энерготехмаш"	ООО "Каскад"	ООО "СтройРемонткомпани"	
Чебоксарский участок	ЗАО "Регион" г. Волгоград	ООО "Промстрой"	ОАО "Турборемонт-ВКК"			

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 СРО «Энергострой» и «Энергопроект»), 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

Поскольку Общество не привлекает долгосрочных кредитных ресурсов, 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.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг Общества. В 2010 году предприятие получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника (около 31% от общего объема работ или 45% от объема работ на объектах ОАО «РусГидро»), что значительно снизило влияние данного риска на деятельность предприятия. На 2011 год объемы заказов, переданных способом закупки у единственного источника, значительно увеличены.

Кредитные риски

Общество не использует долгосрочных кредитных ресурсов, 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 планирует получение 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 8 лет Обществом закупалось новое оборудование, производственные технологии, оснастка. Инвестиционная программа предприятия в 2010 году значительно выросла по сравнению с предыдущими периодами, что положительно сказалось на оснащении производственных подразделений современными средствами производства. Проводилась работа по повышению квалификации персонала в целях снижения производственных рисков. В 2011 году существенно увеличена инвестиционная программа Общества (почти в 3 раза), предусматривающая приобретение нового технологического оборудования для обеспечения качественного выполнения работ.

Исходя из этого, производственные риски Общества сводятся к минимуму.

1.5. Основные достижения в 2010 году

В 2010 году значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли с 598,7 млн. руб. (в 2009 г.) до 988,8 млн. руб. (или на 65%). Созданы новые производственные подразделения для работы на филиалах ОАО «РусГидро». Выполнялись работы на Северном Кавказе: на филиалах ОАО «РусГидро» в Северной Осетии, Кабардино-Балкарии.

В течение трех месяцев после террористического акта на Баксанской ГЭС, Общество обеспечило частичное восстановление и пуск гидроагрегата, выполнив основной объем восстановительных работ на сумму 69,6 млн. руб. (7% от общего объема работ Общества)

Значительно улучшены основные производственные показатели относительно 2009 года :

– объем работ, выполненных собственными силами, с 285,3 млн. руб. до 585,4 млн. руб. (на 105,2%);

- производительность труда с 658,9 тыс. руб./чел. до 931,1 тыс. руб./чел (на 41,3%.)

Как особое социально значимое достижение следует отметить повышение средней заработной платы работников предприятия с 18,3 тыс. руб. до 24,8 тыс. руб. (на 35,2%).

1.6. Приоритетные задачи

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

Раздел 2. Корпоративное управление

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

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный 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 2010 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 28 мая 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность и отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав ОАО «Гидроремонт-ВКК», установлен порядок выплаты вознаграждений 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 №208/пр от 10 июня 2008г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об одобрении заключения крупных сделок, привлечение займов на пополнение оборотных средств, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2011-2015 гг.;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества;
- Положение об организации страховой защиты общества.;
- Программа страховой защиты общества на 2010 г.;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 г.
- Отчёт об исполнении Бизнес-плана Общества за 2009 г.
- Отчёт о выполнении Программы повышения эффективности операционной деятельности общества за 2009 г.
- Отчёт о выполнении КПЭ Общества за 4 квартал 2009 г.
- Отчёт о выполнении КПЭ Общества за 2009 г.
- Отчёт о выполнении КПЭ по инвестиционной деятельности Общества за 2009 г.
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 1 полугодие 2010 г.;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2010 г.;
- Отчет об исполнении КПЭ Общества за 1 квартал 2010 г.;
- Отчет об исполнении КПЭ Общества за 2 квартал 2010 г.;
- Отчет об исполнении КПЭ Общества за 3 квартал 2010 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 2010 г.;
- Отчет Общества о раскрытии информации на корпоративном сайте за 3 квартал 2010 г.;
- Скорректированный Бизнес-план Общества на 2010 г.
- Скорректированные целевые значения КПЭ Общества на 2010 г.
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2011 г.
- Методика расчета и оценки КПЭ по инвестиционной деятельности Общества на 2010 г.
- Состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Изменение Регистратора Общества;
- Новая фирменная символика Общества.
- Внесение изменений в Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества.
- Программа страховой защиты Общества на 2011 год.

Кроме того, в 2010 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 23 сделки, 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 28.05.2010, № 481пр/6:

Никитин Алексей Валерьевич - Председатель Совета директоров	
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	2002-2005 начальник ОПСР ОАО «Саратовская ГЭС» 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

Ханцев Алексей Владимирович	
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	2004 по 2005г. - Зам. генерального директора ОАО "Ставропольская ГРЭС" РАО «ЕЭС России». 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

Лебедева Елена Викторовна	
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

Белов Олег Николаевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский Государственный Технический университет им. Н.Э.Баумана
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2005 – 2006 – начальник отдела формирования программы закупок и отчётности ОАО «Первая генерирующая компания оптового

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	рынка электроэнергетики» (ОАО «ОГК-1»); 2006 – 2007 – заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (ОАО «ОГК-1»); 2007 – 2009 – начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (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

Борисов Дмитрий Сергеевич	
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

Решением Общего Собрания Акционеров от 28.05.10 (протокол №481пр/6) установлен порядок выплат вознаграждений членам Совета Директоров Общества

В соответствии с указанным порядком, выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров в размере одной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением на день проведения заседания Совета Директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета Директоров за период с даты избрания в состав Совета Директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета Директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров Общества в 2010 году составила: 123 672,70 рублей.

Членам Совета директоров Общества компенсируются также фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

Совету директоров в 2010 году компенсационных выплат не производилось.

Едиличный 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:	2008 по наст. время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК»; 2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2004 по 2005г. - Зам. генерального директора ОАО "Ставропольская ГРЭС" РАО «ЕЭС России».

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 2010 году, составила: 339424,42 рубля.

Генеральному директору в 2010 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 28.05.2010 № 481пр/6:

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 г. – 2004 г. – главный специалист Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России»; 2004 г. – 2004 г. - заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО «ГидроОГК»; 2004 г. – 2005 г. – заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК»; 2005 г. – 2007 г. - начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 г. – наст. время - заместитель Начальника Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро».

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, РЭА им. Г.В. Плеханова, год окончания – 2003
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 - ОАО РАО «ЕЭС России», Специалист Департамента корпоративной политики 2005 - ОАО «ГидроОГК», Главный эксперт Департамента корпоративного управления 2005 – 2007 - ОАО «УК ГидроОГК», Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала 2007 – настоящее время - ОАО «РусГидро», Ведущий эксперт Департамента управления капиталом

Сафонов Евгений Петрович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее, Московский энергетический институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2010 – главный эксперт департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время главный эксперт департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

Решением Общего Собрания Акционеров от 28.05.10 (протокол №481пр/6) установлен порядок выплат вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества. В соответствии с указанным порядком, выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества в размере трех минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением на день подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2010 году не производилась

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 уставный капитал ОАО "Гидроремонт-ВКК" составляет 150000 (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:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	100%	100%

Привилегированных именных акций Общество не выпускало и не размещало

Таблица 2.3.2. Данные о выпусках ценных бумаг Общества

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	обыкновенные именные акции
Форма	бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	10 руб.
Количество акций	15 000 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-02339-Е
Дата государственной регистрации выпуска	28 января 2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Самарское РО ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	20 марта 2003 г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28 января 2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Самарское РО ФКЦБ России

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Гидроремонт-ВКК" по состоянию на 31.12.2010 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 подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и	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 по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального

<p>подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»</p>	<p>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.</p>
--------------------------------------	---

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	2008 год	2009 год	2010 год	Отклонение	% отклонения
техническое обслуживание	72 750	63 285	90 421	27 136	43%
капитальные и текущие ремонты	65 225	388 753	645 301	256 548	66%
техпервооружение	25 196	146 684	253 058	106 374	73%
Итого:	163 171	598 722	988 781	390 058	65%

В 2010 году увеличение объемов работ по сравнению с 2009 г. произошло по всем видам выполняемых работ.

В процентном соотношении структура выполненных работ 2010 г. выглядит следующим образом:

Капитальный и текущие ремонты – 65%

Техническое обслуживание и клининг – 9%

Техпервооружение и реконструкция – 26%

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	техпервооружение	Всего
Филиал г. Волжский	9 255	67 210	5 831	82 296
Филиал г. Балаково	14 635	49 000	15 688	79 323
Производственный участок г. Жигулевск	19 735	78 554	21 730	120 019
Филиал г. Пермь	15 795	30 443	8 000	54 238
Производственный участок г. Чайковский	39	1 492	33 219	34 750
Производственный участок г. Рыбинск	2 986	22 132	3 381	28 499
Производственный участок г. Углич	5 606	3 649	0	9 255
Филиал г. Заволжье	1 531	6 648	0	8 179
Производственный участок г. Чебоксары	11 736	47 817	11 291	70 844
Производственный участок п. Богородское	1 917	82 244	0	84 161
Производственный участок г. Невинномысск	15 528	41 679	0	57 207
Дирекция по работе с ФГУП Канал им. Москвы		214 999	75 376	290 375
Производственный участок в г. Баксаны	0	0	69 635	69 635
Итого:	98 763	645 867	244 151	988 781

Гарантийные ремонты в 2010 году Обществом не проводились.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	163 171	598 722	988 781	165%
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	160 376	387 705	674 572	174%
		2 795	211 017	314 208	149%
2.	Себестоимость	170 489	569 194	921 247	162%
3.	Прибыль/убыток от продаж	(7 318)	29 527	67 534	228%
4.	Прочие доходы	205	2 283	2 736	120%
5.	Прочие расходы	3 014	5 363	13 152	245%
6.	Прибыль до налогообложения	(10 127)	26 447	57 118	216%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-	5 766	14 649	254%
8.	Чистая прибыль	(8 513)	20 681	42 469	205%

Фактический объем реализованной продукции составил 988 781 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки от выполненных работ на 390 059 тыс. руб. (65%) обусловлено

- увеличением объемов работ на имеющихся филиалах/участках;
- открытием новых производственных подразделений на станциях (Кабардино-Балкарский филиал);
- расширением участия на внешнем рынке.

Себестоимость реализованной продукции составила 921 247 тыс. руб.

Прочие доходы в 2010 года составили 2 736 тыс. руб., что выше 2009 г. на 453 тыс. руб. (20%).
Превышение доходов связано

- с увеличением процентов к получению на 434 тыс. руб. (625%) за счет размещения денежных средств на депозитах и увеличения ежедневных остатков на расчетных счетах Общества;
- с возникновением операций по субаренде помещений в сумме 595 тыс. руб.

Прочие расходы составили 13 152 тыс. рублей, что на 7789 тыс. руб. (145 %) выше уровня 2009 года. Рост расходов связан:

- с увеличением расходов социального характера на 910 тыс. руб. (или на 235%);
- с увеличением фонда заработной платы из прочих расходов на 890 тыс. руб. (или на 59%);
- с увеличением расходов на услуги банков на 746 тыс. руб. (или на 91%)
- с увеличением выплат по процентам в рамках договоров займа на 991 тыс. руб. (или на 228%)
- возникновением пеней, штрафов, неустоек в связи с проведением выездной налоговой проверки в сумме 1152 тыс. руб.;
- возникновением судебных издержек в сумме 750 тыс. руб.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 42 469 тыс. рублей, что выше 2009 на 21 788 тыс. рублей (105%).

Рост чистой прибыли обусловлен увеличением объемов выполняемых работ на имеющихся производственных подразделениях и открытие новых.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 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 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	4190	17 388	13 198	315%
Вложения во внеоборотные активы	397		-397	-100%
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы	2	6	4	200%
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	4 589	17 394	12 805	279%
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	9 966	17 832	7 866	79%
НДС по приобретенным ценностям	71		-71	-100%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	38 244	73 023	34 779	91%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	139 362	216 586	77 224	55%
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	187 169	157 801	29 368	-16%
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	374 812	465 242	90 430	24%
БАЛАНС	379 401	482 636	103 235	27%
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	150	0	0%
Добавочный капитал				
Резервный капитал	8	8	0	0%
Нераспределенная прибыль (убыток)	22 437	64 906	42 469	189%
Итого по разделу III	22 595	65 064	42 469	188%
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства	48	154	106	221%
Прочие долгосрочные обязательства	90 915	61 354	-29 561	-33%
ИТОГО по разделу IV	90 963	61 508	29 455	33%

Аналитический баланс ОАО "Гидроремонт-ВКК" за 2010 год, тыс.руб.

Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты		48 006	48 006	100%
Кредиторская задолженность	265 843	308 058	42 215	16%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	265 843	356 064	90 221	34%
БАЛАНС	379 401	482 636	103 235	27%

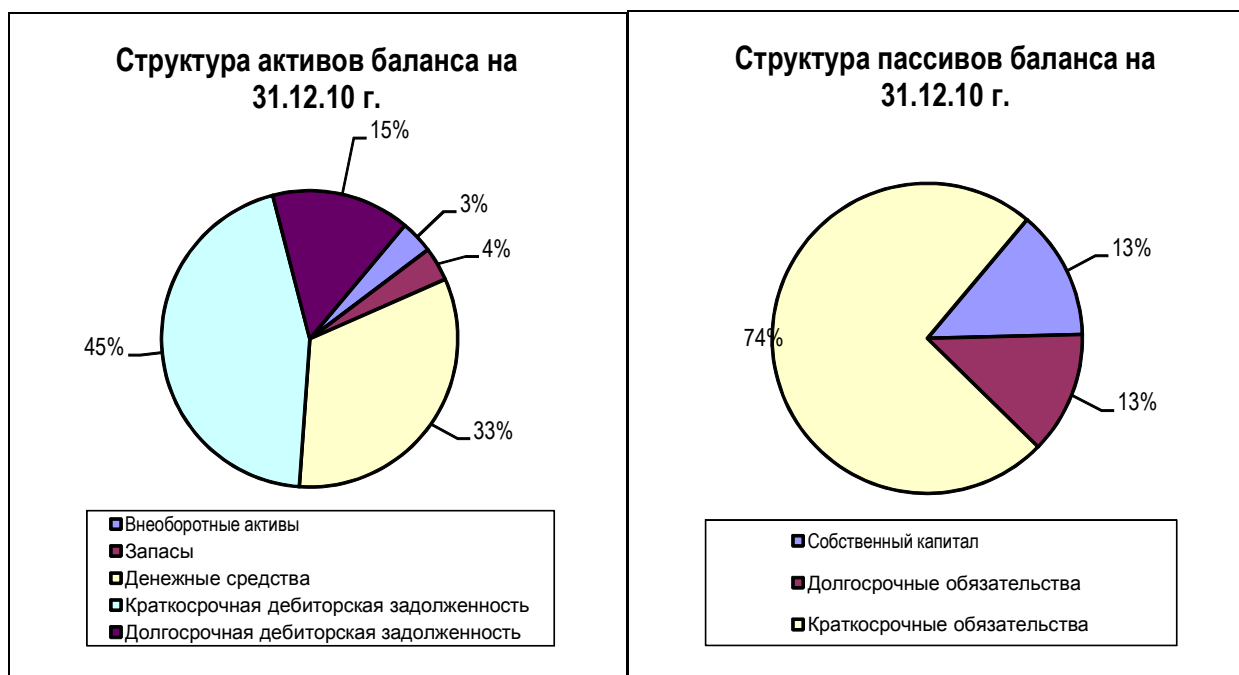
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 315% или на 13 198 тыс.руб.), "Запасы" (на 79% или на 7 866 тыс.руб.), "Дебиторская задолженность" (на 55% или на 77 224 тыс. руб.) Снижение наблюдалось по статье «Денежные средства» (на 16% или на 29 368 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 27% (или на 103 235 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Кредиторская задолженность» (на 16% или на 42215 тыс.руб.) и "Отложенные налоговые обязательства" (на 221% или на 106 тыс.руб.).

В структуре кредиторской задолженности на конец года основную часть занимает задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 141 801 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 2010 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Доля собственного капитала увеличилась за истекший год на 188% и составила 13% в общей структуре баланса (или 65 064 тыс. руб.).

Часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 279% и составила 3% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре актива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 45% денежные средства – 33%. Общество проводит активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 13% и 87%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 85% и 15% 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 / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Гидроремонт-ВКК", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2009	31.12.2010
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	4 190	17 388
3. Незавершенное строительство	397	
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы		6
7. Запасы	9 966	17 832
8. НДС по приобретенным ценностям	71	
9. Дебиторская задолженность	177 606	289 609
10. Денежные средства	189 169	157 801
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	379 401	482 636
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	90 963	61 508
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		48 006
16. Кредиторская задолженность	265 843	308 058
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов		
19. Прочие краткосрочные обязательства		
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	356 806	417 572
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	22 595	65 064

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 65 064 тыс. руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 42469 тыс. руб. (или на 188%)

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	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	(8 513)	20 681	42 469	205%
EBIT	(7 318)	29 527	67 534	229%
EBITDA	(5 655)	30 912	70 865	229%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением прибыли Общества в 2010 году.

Показатели эффективности

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

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	(5,2)	3,5	4,3	123%
Норма EBIT, %	(4,4)	4,9	6,8	139%
Норма EBITDA, %	(3,5)	5,2	7,2	138%

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 2010 год

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,87	5,67	4,23	75%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	75	64	86	134%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,07	2,82	2,54	90%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	86	129	144	111%

Сокращение коэффициентов оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности и соответственно увеличение срока оборачиваемости связано с увеличением сроков расчетов с заказчиками и подрядчиками до 70 дней с момента подписания акты выполненных работ.

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	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,82	1,23	1,05	85%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,70	0,44	63%
Коэффициент Бивера	-0,15	0,06	0,12	200%

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 и абсолютной ликвидности снизились относительно 2009 года в связи с ростом кредиторской задолженности Общества на конец периода, что вызвано увеличением объемов выполняемых работ и увеличения сроков погашения кредиторской задолженности.

Рост коэффициента Бивера положительно характеризует ликвидность Общества на конец отчетного периода

Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,04	0,06	0,13	216%
Соотношение собственного и заемного капитала	0,04	0,06	0,16	266%

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.

Рост показателей структуры капитала связан с увеличением собственного капитала на конец 2010 года за счет увеличения размера чистой прибыли.

Показатели структуры капитала характеризуют стабильное положение Общества

Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	-18,10	9,67	9,85	102%
ROE, %	-72,80	1080	191,99	17%

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 2009 г.

Снижение показателя рентабельность собственного капитала связано с более быстрым темпом роста собственного капитала на начало года по сравнению с ростом размера чистой прибыли.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	38 244	73 023	191%
1.1.	покупатели и заказчики	-	9 239	9 239	100%
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	29 005	63 784	220%
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	33 528	139 362	216 586	155%
2.1.	покупатели и заказчики	31 168	74 192	107 220	145%
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	1 495	42 500	72 830	171%
2.6.	прочие дебиторы	865	22 670	36 536	161%

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 73023 тыс.руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 216 586 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 163% (или 112 003 тыс. руб.), в основном за счет увеличения объема выполняемых работ в отчетном году и изменения условий расчетов за выполненные работы в части увеличения сроков оплаты.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	48 006	100%
2.	Кредиторская задолженность	46 612	265 843	308 058	116%
2.1.	поставщики и подрядчики,	31 851	184 477	141 801	77%
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	3 227	7 010	10 308	147%
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	2 659	3 656	5 664	155%
2.6.	по налогам и сборам	4 113	12 414	19 666	158%
2.7.	авансы полученные	4 539	47 056	110 765	235%
2.8.	прочие кредиторы	223	11 230	19 854	177%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность составила 308 058 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 42215 тыс. руб., в основном за счет увеличения объемов выполняемых работ, изменения условий расчетов с поставщиками и подрядчиками в части увеличения сроков оплаты.

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	2008г.	2009 г.	2010г.
Всего, в том числе:	969	-	-
на обыкновенные акции	969	-	-
на привилегированные акции	-	-	-

В 2010 году выплата дивидендов не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

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	2008		2009		2010	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	0,772		3,100		16,132	
1.1	в т.ч. ТПИР						
1.2	Приобретение объектов основных средств	0,772		3,100		16,132	
1.3	Новое строительство						
1.4	Непроизводственные фонды						

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2)

Таблица 5.2. Источники финансирования в 2010 году (млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Приобретение объектов основных средств	Амортизация	3,530
	Чистая прибыль прошлых лет	12,167
	Чистая прибыль текущего года	0,312
	От реализации активов	0,123

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 5.3)

Таблица 5.3. Структура капвложений в 2010 г. (млн. руб.)

Наименование направлений	2010 год	
	план	факт
Автотранспорт	6,829	5,552
Технологическое оборудование	7,343	10,246
Оргтехника	0,186	0,334

Инвестиционные планы на 2011 год и более долгосрочные планы

№	Показатель	2011		2012		2013	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	56,976		87,928		112,529	
1.1	в т.ч. ТПИР						
1.2	Приобретение объектов основных средств	56,976	100%	87,928	100%	112,529	100%
1.3	Новое строительство						
1.4	Непроизводственные фонды						

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2010 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

Форма №1 по ОКУД		К О Д Ы		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
Организация <u>Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u> по ОКПО		13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 6345012488		
Вид деятельности <u>Общестроительные работы</u> по ОКВЭД		45.21.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Открытое Акционерное Общество / Частная собственность по ОКФС/ОКФС		47	16	
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u> по ОКЕИ		384		
Местонахождение (адрес)				
<u>119311, Москва г., Вернадского пр-т, дом № 8, корпус А</u>				

Дата утверждения	02.02.2011
Дата отправки / принятия	02.02.2011

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Освоенные средства	120	4 190	17 368
Незавершенное строительство	130	397	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	2	6
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	4 589	17 394
II. Оборотные активы			
Запасы	210	9 866	17 832
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	8 081	14 748
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	1 905	3 084
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	71	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	38 244	73 023
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	9 239	9 239
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	139 362	216 586
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	74 182	107 220
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	187 169	157 801
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	374 812	485 242
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	379 401	482 636

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
-	-	-	-

III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	150	150
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	8	8
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	8	8
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	22 437	64 906
Итого по разделу III	490	22 585	65 064
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	48	154
Прочие долгосрочные обязательства	520	90 915	61 354
Итого по разделу IV	590	90 963	61 508
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	48 006
Кредиторская задолженность	620	255 843	308 058
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	184 477	141 801
задолженность перед персоналом организации	622	7 010	10 308
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 656	5 654
задолженность по налогам и сборам	624	12 414	19 658
прочие кредиторы	625	58 288	130 619
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	255 843	356 064
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	379 401	482 636

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	14 380	17 819
в том числе по лизингу	911	4 662	7 866
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3 308	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-



Руководитель

Ханцев Алексей
Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Сокольская
Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2010г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности Общестроительные работы по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

Открытое Акционерное Общество / Частная собственность по ОКПО/ОКФС

Единица измерения в тыс. рублей по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2010	12	31
13777753		
6345012488		
45.21.1		
47		16
364		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	588 781	598 722
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(921 247)	(568 195)
Валовая прибыль	029	67 534	29 527
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	67 534	29 527
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	503	70
Проценты к уплате	070	(1 424)	(433)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	2 233	2 213
Прочие расходы	100	(11 725)	(4 930)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	57 118	28 447
Отложенные налоговые активы	141	4	(1 527)
Отложенные налоговые обязательства	142	(106)	(44)
Текущий налог на прибыль	150	(12 949)	(4 179)
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(1 588)	(16)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	42 468	20 681
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 627	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	26	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	909	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1	4	-	-
	270	-	-	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
 Период: 2010 год
 Наименование предприятия: ОАО "Гидроремонт-ВКК"
 в тыс.рублей




Наименование движения денежных средств	Код строки	За 2010 год	
		3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	137 164	3 829
Движения основных средств по текущей деятельности:	020		813 344
Получены по текущей деятельности	021	1 883 282	787 081
Списаны, полученные от продажи основных средств	022	1 172 724	0
Поступления от реализации основных средств	023	0	0
Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (за исключением электр.)	023.1		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок в едином торговом информационном поле	023.2		
Электроснабжение на оптовом рынке по классификации конкурентного договора	023.3		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам отечественного отбора заявок для балансовой системы	023.4		
Электроснабжение на розничном рынке (за исключением электр.)	023.5		
Электроснабжение на розничном рынке	023.6		0
Получены от реализации мощности	024	0	0
Клиенты на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый рынок)	024.1		
Мощность ИРЭМ	024.2		
Мощность на оптовом рынке по классификации конкурентного договора	024.3		
Мощность по цене конкурентного рынка	024.4		
Получены от реализации электроснабжения и мощности на оптовом рынке	025		
Средства, полученные от продажи основных средств	026	1 172 724	787 081
Получены от продажи основных средств	026.1		
Получены от продажи основных средств (объекты недвижимости)	026.2	827	
Получены от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию воздушных гидротрансформаторов	026.3	138 896	77 301
Получены от оказания работ по оказанию услуг по ремонту и обслуживанию воздушных гидротрансформаторов	026.4	620 268	567 015
Получены от оказания работ по капитальному строительству	026.5	404 045	142 764
Получены от оказания услуг по эксплуатации электротранспортных средств	026.6		
Получены от оказания услуг по эксплуатации транспортных средств	026.7		
Получены от оказания услуг по управлению и эксплуатации объектов услуг	026.8		
Получены от оказания услуг по управлению объектами	026.9		
Получены от оказания прочих работ, услуг	027	289 864	120 238
Прочие поступления	027.1	219	874
Получены от реализации ТМЦ	027.2		
Судно от ликвидации деятельности в связи с истечением срока действия лицензии на осуществление работ в области "Судовые ЭМЭ"	027.3		
Судно - принадлежность катерам и лодкам из других источников учета от списания в бюджет	027.4		
Получены от ликвидации убытков, признанных ликвидированными на основании ликвидационного баланса	027.5		
Получены от продажи акций, облигаций, ценных бумаг и на основании полученных разрешений от органов власти	027.6		
Получены от продажи сумм	027.7		
Получены от продажи доли участия в обороте	027.8		
Внесены денежные вклады в кредитные организации	027.9	225 673	50 828
Внесены средства в кредит	027.10	533	67 058
Прочие поступления	027.11		
Получены от продажи доли участия в обороте, принадлежащих к обществу с ограниченной ответственностью	028	123 305	88
Получены от продажи доли участия в обороте, принадлежащих к обществу с ограниченной ответственностью	029	1 611 208	173 346
Выплаты по текущей деятельности:			
Платежи по договорам поставки товаров, работ, услуг (за исключением оборотных кредитов)	030	4912 025	4314 872
Платежи по договорам поставки электротранспорта	030.1		
Платежи по договорам поставки оборудования	030.2		
Платежи по оплате услуг по эксплуатации объектов электротранспорта и мощностей	030.3	122 564	114 043
Платежи по договорам аренды	030.4		
Платежи по договорам поставки на мощность и электротранспорт	030.5	12 164	941
Платежи по договорам на предоставление услуг по эксплуатации объектов	030.6	11 936	140
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	1291 512	1111 038
Платежи по договорам на предоставление услуг по эксплуатации объектов электротранспорта и мощностей	030.8	12 075	11 413
Платежи по договорам на поставку и PR	030.9		
Другие выплаты по договорам поставки товаров, работ, услуг, аренды и иных оборотных активов	030.10	960 792	1329 524
Другие выплаты по договорам поставки товаров, работ, услуг, аренды и иных оборотных активов	030.11	1184	

Расходы на услуги в области архитектуры, инженерно-конструкторских, проектных, изыскательских, геодезических, геоинформационных и иных видов	030 10 2		(2 073)	(562)
Оплата услуг переводов (услуг переводчиков)	030 10 8		(790)	(364)
Оплата за услуги по монтажу и пуску приборов	030 10 4			
Оплата за услуги поваров, дежурных в/д и поваренной бригады	030 10 9		(242)	
Оплата за услуги связи, передачи данных	030 10 6		(5 717)	(2 126)
Оплата сервисных расходов	030 10 7			
Оплата транспортный услуг оторочив. организации	030 10 8		(12 947)	(12 386)
Оплата за предоставление физическим лицам	030 10 9		(11 001)	(2 694)
Прочие по договорам с ИР	030 10 8 1			
Добровольные медицинские страхования	030 10 8 2		(375)	(523)
Прочие добровольное страхование физических лиц	030 10 8 3		(106)	(22)
Оплата за участие на периодические издания	030 10 10		(385)	(20)
Оплата услуг управления	030 10 11			
Расчеты по оплате труда	030 10 12		(4 462)	(1 704)
Оплата за питание	030 10 13		(523)	
Оплата коммунальная	030 10 14		(11 390)	(2 07)
Оплата по договорам аренды и обслуживания помещений	030 10 15			
Оплата за эксплуатацию работ	030 10 16			
Оплата за техническое обслуживание оборудования	030 10 17			
Оплата за услуги связи	030 10 18		(513 488)	(297 928)
Выплата по оплате труда, начисленными за 2011	031		(106 334)	(50 712)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам (Фонды и другие ФЛ)	031.1		(162 127)	(82 492)
Удержание из з/п НДФЛ	031.2		(27 347)	(1 22)
Прочие удержания из заработной платы	031.3		(357)	
ЕСН и взносы по ЕСН	032		(24 478)	(21 248)
Оплата в пользу и прочих страховых платежей	032		(68 878)	(37 026)
НДС	033.1		(51 333)	(47 938)
Налог на имущество	033.2		(144)	(46)
Налог на прибыль	033.3		(7 457)	(4 949)
Плата за пользование услугами связи, включая плат	033.4			
Транспортные и прочие	033.5		(47)	(26)
Эксплуатационные расходы	034		(9)	(7)
Выплата дивидендов	035			
Выплата процентов по кредитам и займам	035		(637)	(433)
Прочие выплаты по текущей деятельности	037		(308 644)	(71 841)
Выплата за выходной членом Совета директоров и руководителей компании	037.1		(74)	(21)
Выплата за третичную работу	037.2			
Выход в отставку	037.3		(3 602)	
Оплата расходов на проведение внеочередных заседаний акционеров	037.4			
Оплата за предоставление кредитов	037.5		(207)	
Выплата по исполнительным распискам	037.6		(12 841)	(5 274)
Выплата по исполнительным листам	037.7			
Выплата на содержание сотрудников и оплату их расходов	037.8			
Прочие выплаты по текущей деятельности	037.9			
Прочие выплаты	037.10		(241 522)	(64 341)
Выплата дивидендов по итогам отчетного периода (инвестиционная деятельность)	038		(123 565)	(86)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	040		(50 113)	(46 598)
Изменение денежных средств по инвестиционной деятельности	050			
Получение денежных средств по инвестиционной деятельности	051		(34 351)	0
Получение от продажи объектов основных средств и иных активов за вычетом	052		210	0
Получение денежных средств от реализации ОС	052.1		210	
Получение денежных средств от реализации ОС с привлечением	052.2			
Получение денежных средств от реализации ИМА	052.3			
Получение денежных средств от реализации прочих активов	052.4			
Получение (подачи) по финансовым вкладам	053		0	0
053.1				
Реализация и прочие выплаты по ценным бумагам (акциям)	053.2			
Реализация и прочие выплаты по облигациям	053.3			
Получения от погашения займа, предоставленного другим организациям	053.4			
Доходы по финансовым вкладам	053.5			
Доходы от размещения денежных средств в кредит	054		71	
Прочие доходы	055		(244 100)	
Дивиденды полученные	056			
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057			
Выплата денежных средств по инвестиционной деятельности	060		(263 138)	(3 832)
Приобретение объектов основных средств, денежных вложений в материальные объекты и нематериальные активы	061		(98 035)	(3 832)
Сплата за приобретение ОС	061.1		(13 382)	(3 832)
Сплата за приобретение объектов недвижимости (земельных участков)	061.2			
Сплата за приобретение объектов ИМА	061.3			
Сплата за приобретение объектов прочих активов (основных средств)	061.4			
Оплата работ, услуг, оборудования и ИТ (расходы на оплату для создания объектов капитальных вложений)	062		0	0
Сплата за СИР, ПИР, НИР, ГИР	062.1			
Сплата за ИРОР	062.2			
Сплата за обслуживание	062.3			

Отходы ТИЦ	002.4		
Выплаты по оплате труда, включая отчисления от фонда оплаты труда	002.5	0	0
Розничные выплаты заработной платы	002.5.1		
Удержания из заработной платы	002.5.2		
Прочие удержания из заработной платы	002.5.3		
Выплаты по договорам образовательным и учебным и иным договорам	002.6		
Розничные выплаты по договорам с физическими лицами	002.7	0	0
Ежемесячные выплаты по ПТО	002.7.1		
Договорные выплаты по ПТО	002.7.2		
Платежи по договорам с физическими лицами	002.7.3		
СН и над-СН по СН	002.8		
Службы доставки и прочие услуги, связанные с доставкой	002.9		
Службы доставки, услуги по организации организации	002.10		
Службы доставки	002.11		
Иные расходы	002.12		
Иные расходы	003	0	0
Государственные услуги (финансирование, обслуживание и др.)	003.1		
Платежи по оплате коммунальных услуг (коммунальные)	003.2		
Платежи по оплате коммунальных услуг (коммунальные)	003.3		
Платежи по оплате коммунальных услуг (коммунальные)	003.4		
Платежи по оплате коммунальных услуг (коммунальные)	004	(244 100)	
Прочие выплаты по коммунальным услугам	005		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	010	(19 765)	(3 600)
Изменение денежных средств по финансовой деятельности	060		
Получение денежных средств по финансовой деятельности	061	362 290	71 251
Получение от владельцев собственности средств	062		
Средства, полученные от других организаций	063	272 201	71 251
Кредиты, полученные от других организаций	064		
Прочие поступления по финансовой деятельности	065		
Выплаты денежных средств по финансовой деятельности	070	(204 390)	(21 251)
Выплата по облигациям	071		
Иные выплаты по облигациям и другим финансовым инструментам от других организаций	072	(204 390)	(21 251)
Иные выплаты по облигациям и другим финансовым инструментам от других организаций	073		
Переданные обязательства по финансовым инструментам	074		
Прочие выплаты по финансовой деятельности	075		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	090	47 900	0
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	097	(20 860)	188 940
Состояние денежных средств на конец отчетного периода	098	157 001	187 168
Валовая стоимость приобретенных средств (независимо от типа) по отношению к рублю	099		
Границы	стр.	3	4
	110	0.00	
	198	0.00	0.00

157 001 187 168


 Генеральный директор _____ Ханусов А.В.
 Главный бухгалтер _____ Соколовская И.И.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
 Период: 2010 год
 Назначенная структура: ОАО "Гидроремонт-ВКК"
 в тыс.рублей



I Изменения капитала

Наименование показателя	Соо-б-щ-е-с-т-во	2010 год (тысячи рублей)					Итого
		Начало периода	Добавление	Положительный остаток	Изъятие	Конец периода	
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, подлежащий учету по балансу	010	150					150
2010 год (первоначальный год)							
Изменения в учетной политике	011					(33)	(33)
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	012						
Изменения в результате переоценки	013						
Остаток на 1 января следующего года	010	183				1 754	1 937
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	012					21 784	23 721
Изменения в результате переоценки	013						
Остаток на 31 декабря года	010						
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	012						
Изменения в результате переоценки	013						
Остаток на 31 декабря года	010	0	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	012						
Изменения в результате переоценки	013						
Остаток на 31 декабря года	010	150	0	0	0	22 437	22 587
2010 год (окончательный год)							
Изменения в учетной политике	011						0
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	012						0
Изменения в результате переоценки	013						0
Остаток на 1 января отчетного года	150	150	0	0	0	22 437	23 087
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	152					22 437	45 524
Изменения в результате переоценки	153					42 489	88 013
Остаток на 31 декабря года	150						
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	152						
Изменения в результате переоценки	153						
Остаток на 31 декабря года	150	0	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов оценки по методу накопления разницы балансового учета	152						
Изменения в результате переоценки	153						
Остаток на 31 декабря года	150	0	0	0	0	54 005	54 155

II Резервы

Наименование показателя	010	011(а)	011(б)	011(в)	011(г)	Итого
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
резерв на покрытие убытков	50					50
резерв на покрытие расходов	51					51
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:						
резерв на покрытие расходов	160					160
резерв на покрытие расходов	161					161
Специальные резервы:						
резерв на покрытие расходов	170					170
резерв на покрытие расходов	171					171
резерв на покрытие расходов	172					172
резерв на покрытие расходов	173					173
резерв на покрытие расходов	174					174
резерв на покрытие расходов	175					175
резерв на покрытие расходов	176					176
резерв на покрытие расходов	177					177
резерв на покрытие расходов	178					178
резерв на покрытие расходов	179					179
резерв на покрытие расходов	180					180
резерв на покрытие расходов	181					181
резерв на покрытие расходов	182					182
резерв на покрытие расходов	183					183
резерв на покрытие расходов	184					184
резерв на покрытие расходов	185					185

данные за 2010 г. по	188				
всего из расчета 20-процентности					0
данные за 2009 г. по	181				0
всего из расчета 20%	181				0
данные за 2008 г. по	183				0
данные за 2007 г. по	184				0

Показатель	2010	Средняя		2009	
		2008-2009 гг.		2007-2008 гг.	
		3	4	5	6
1) - общая сумма	230	22 545	22 545	65 064	65 064
2) Годовая сумма расходов на выполнение работ	242	2	2	0	0
3) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
4) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
5) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
6) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
7) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
8) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
9) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
10) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
11) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
12) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
13) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
14) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
15) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
16) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
17) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
18) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
19) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
20) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
21) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
22) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
23) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
24) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
25) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
26) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
27) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
28) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
29) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064
30) Итого	230	22 543	22 543	65 064	65 064

Показатель	стр.	3	4	5	6
028					0,03
042		0,00	0,00	0,00	0,03
045					0,03
049		0,00	0,00	0,00	0,03
080		0,00	0,00	0,00	0,03



Генеральный директор *А.В. Ханусов*
 Главный бухгалтер *С.А. Соколовская*

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
 Нормат. 2010 год
 Наименование предприятия: ОАО "Гидроремонт-ВКК"
 в тысячах руб.

Страница 1 из 2
 Дата: 2011-01-11
 11:01:00

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Изменения по курсу
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы – всего, в том числе:	010	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности:	011	0	0	0	0
патенты	012				
программы ЭВМ, базы данных	013				
права на объекты интеллектуальной собственности	014				
Доходы будущих лет	015				
Активация – материальные объекты – всего, в том числе:	020	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности:	021	0	0	0	0
патенты	022				
программы ЭВМ, базы данных	023				
права на объекты интеллектуальной собственности	024				
Доходы будущих лет	025				

Основные средства					
Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Изменения по курсу
1	2	3	4	5	6
Основные средства – всего, в том числе:	030	11 245	16 529	(1 513)	26 860
Здания, строения, объекты незавершенного строительства	031				0
Здания, строения, объекты незавершенного строительства	032				0
Оборудование, транспортные средства	033				0
Средства транспорта и прочие транспортные средства	034				0
Средства транспорта и прочие транспортные средства	035	45			45
Средства транспорта и оборудование	036				0
Машины, оборудование	037	2 378	4 477		7 243
Информационные машины и оборудование	038				0
Прочие машины и оборудование, средства транспорта	039				0
Транспортные средства и прочие транспортные средства	040	2 403	2 542	(1 069)	3 976
Административно-хозяйственные сооружения и инвентарь	041	4 737	5 483	011	13 163
Земельные участки, объекты незавершенного строительства и прочие объекты	042				0
Прочие объекты недвижимости	043	161	30	(13)	168

Средства:					
Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Изменения по курсу
1	2	3	4	5	6
Объекты недвижимости, объекты незавершенного строительства	044				0
Объекты недвижимости, объекты незавершенного строительства и прочие объекты	045				0

Нематериальные активы:					
Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Изменения по курсу
1	2	3	4	5	6
Активы, связанные с объектами незавершенного строительства:	050	7 058	3 331	(1 113)	9 276
Здания, строения, объекты незавершенного строительства	051				0
Здания, строения, объекты незавершенного строительства	052				0
Оборудование, транспортные средства	053				0
Средства транспорта и прочие транспортные средства	054				0
Средства транспорта и прочие транспортные средства	055	7	0		13
Средства транспорта и оборудование	056				0
Машины, оборудование	057	2 164	658		2 843
Информационные машины и оборудование	058				0
Прочие машины и оборудование, средства транспорта	059				0
Транспортные средства и прочие транспортные средства	060	1 843	1 337	(1 065)	1 615
Административно-хозяйственные сооружения и инвентарь	061	2 783	1 530	011	4 883
Прочие объекты недвижимости	062	117	17	(13)	121

Основные средства, приобретенные и полученные в аренду:					
Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Изменения по курсу
1	2	3	4	5	6
Земельные участки, объекты незавершенного строительства – всего, в том числе:	070	0	0	0	0
Земельные участки	071				0
Средства транспорта и прочие транспортные средства	072				0
Машины и оборудование	073				0
Транспортные средства и прочие транспортные средства	074				0
Земельные участки, объекты незавершенного строительства	075				0
Административно-хозяйственные сооружения и инвентарь	076				0
Прочие объекты недвижимости	077				0
Приобретенные и полученные в аренду (лизинг) объекты основных средств – всего, в том числе:	081	14 338	6 129	(1 651)	17 816
- по договору аренды	081.1	9 778	1 926	(1 651)	9 163

- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	001.2	4 662	3 204	0	7 866
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	001.3	0	0	0	0
Здания	002	00	0	0	00
- по договору аренды	002.1	00	0	0	00
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	002.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	002.3				0
Сорудожения	003	8 750	438	(269)	8 919
- по договору аренды	003.1	8 750	438	(269)	8 919
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	003.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	003.3				0
Машины и оборудование	004	0	0	0	0
- по договору аренды	004.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	004.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	004.3				0
Транспортные средства и передвижные машины	005	8 175	3 204	(166)	9 213
- по договору аренды	005.1	1 513		(15)	1 498
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	005.2	6 662	3 204		7 866
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	005.3				0
Земельные участки, объекты природопользования	006	0	0	0	0
- по договору аренды	006.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	006.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	006.3				0
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	007	0	0	0	0
- по договору аренды	007.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	007.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	007.3				0
Торгово-оборудования	008	1 327	1 407	(1 327)	1 407
- по договору аренды	008.1	1 327	1 407	(1 327)	1 407
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	008.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	008.3				0

Справочно

Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Изменение на конец отчетного периода
1	2	3	4
Результат переоценки объектов основных средств			
Переоценки (дополнительной) стоимости	90		
Амортизация	100		

Справочно

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

Доходы и вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Поступило	Зачето	Изменение на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Доходы и вложения в материальные ценности – всего, в том числе:		0	0	0	0
Материальные ценности организации	120				0
Материальные ценности, предоставленные во временное пользование и пользование	125				0
Платные услуги, в том числе:	125				0

Справочно

Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Изменение на конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация дебиторских вложений в материальные ценности	130		
Доходы и вложения предоставленные по договору лизинга на балансе лизингополучателя	131		

Расходы на научно-исследовательскую, опытно-конструкторскую и технологическую работы

Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года	Поступило	Выбито	Изменение на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, приемы и заступления – всего	140				
--	-----	--	--	--	--

Справка:

Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года		Начало на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1	2				
Сумма расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	140				
Сумма расходов на научно-исследовательские работы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенная по прямым расходам	140				

Расходы на оплату трудовых ресурсов

Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года		По плану	Всего	Начало на конец отчетного периода
		3	4			
1	2					
Расходы на оплату трудовых ресурсов – всего	170					

Справка:

Наименование показателя	Код	Начало на начало отчетного года		Начало на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1	2				
Сумма расходов по оплате труда, на заработную плату и отчисления в государственную, региональную и (или) подотчетную организации, государственные и муниципальные организации	180				
Сумма расходов на оплату трудовых ресурсов, отнесенная в отчетном периоде по прямым расходам на производственные	180				

Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Начало на начало отчетного года	Начало на конец отчетного периода	Начало на начало отчетного года	Начало на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставный (доходный) капитал других организаций – всего	200	0	0		
Дочерние общества Группы РубГидро	201				
Ассоциированные общества Группы РубГидро	202				
Прочие третьи лица	203				
Инвестиции в уставный (доходный) капитал Группы РубГидро – всего	210	0	0	0	0
Дочерние общества Группы РубГидро	211				
Ассоциированные общества	212				
Прочие третьи лица	214				
Предоставленные займы – всего	220	0	0	0	0
Дочерние организации Группы РубГидро	221				
Ассоциированным организациям	222				
Прочим третьим лицам	223				
Долговые облигации	240				
Прочие	243				
Финансовые вложения – всего	250	0	0	0	0

Справка:

На общую сумму вложений и займов не включено по плану списанную стоимость

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Начало на начало отчетного года	Начало на конец отчетного периода	Начало на начало отчетного года	Начало на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставный (доходный) капитал других организаций – всего	260	0	0		
Дочерние общества Группы РубГидро	261				
Ассоциированные общества	262				
Прочие третьи лица	263				
Инвестиции в уставный (доходный) капитал Группы РубГидро – всего	270	0	0	0	0
Дочерние общества Группы РубГидро	271				
Ассоциированные общества	272				
Прочие третьи лица	273				
Прочие	274				
Долговые облигации, эмиссия которых разрешена в соответствии с законом – всего	280	0	0	0	0

Справка:

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Начало на начало отчетного года	Начало на конец отчетного периода	Начало на начало отчетного года	Начало на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Подлинность вложений, эмиссия которых разрешена в соответствии с законом в соответствии с результатами государственной регистрации	291				
Подлинность вложений, эмиссия которых разрешена в соответствии с результатами государственной регистрации в соответствии с результатами государственной регистрации	292				
Разрешены, эмиссия которых разрешена в соответствии с законом	293				

Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	Начислено на начало отчетного года		Начислено на конец отчетного периода	
		1	2	3	4
Дебиторская задолженность – всего	500		177 958		289 699
кредиторская – всего и том числе:	510		139 352		216 386
заказы и поступившие и заказанные	511		74 159		137 938
авансы и задатки	512		42 900		72 830
прочие	513		22 293		35 618
Долгосрочная – всего и том числе:	520		38 244		73 023
заказы и поступившие и заказанные	521		9 259		9 239
авансы и задатки	522		29 000		63 784
прочие	523				
Расходы по основным средствам	530				
Кредиторская задолженность – всего	400		388 738		417 418
кредиторская – всего и том числе:	410		265 843		356 084
заказы и поступившие и заказанные	411		164 477		141 021
авансы и задатки	412		47 078		140 750
заказы по поставкам и оборот	413		12 414		15 656
прочие	414				
заказы	415				48 676
прочие	416		21 390		30 020
Долгосрочная – всего и том числе:	420		90 918		61 384
заказы и поступившие и заказанные	421				
авансы и задатки	422		90 415		61 350
заказы по поставкам и оборот	423				
прочие	424				
заказы	425				
прочие	426				

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Наименование показателя	Код	За отчетный год		За предыдущий год	
		1	2	3	4
Себестоимость по видам затрат:	540		981 247		668 480
Материально-затраты	510		192 753		95 254
Затраты на оплату труда	620		730 751		35 741
Отчисления на социальные нужды	530				23 755
Амортизация	540		9 851		1 231
Прочие затраты	550		404 992		236 519

Имущественная оценка (прирост [+], уменьшение [-]):

Наименование показателя	Код	За отчетный год		За предыдущий год	
		1	2	3	4
Незавершенная продукция	580				1067
Расходы будущих периодов	570		1 179		11 369
Излишки (дефицит) расчетов	590				

Обесценения

Наименование показателя	Код	Начислено на начало отчетного года		Начислено на конец отчетного периода	
		1	2	3	4
Полученные – всего, в том числе:	590				
Задатки	591				
Имущество, переданное в залог, в том числе:	592				
объекты недвижимости	593				
ценные бумаги и иные финансовые инструменты	594				
прочие	595				
Выданные – всего, в том числе:	500				
Задатки	501				
Имущество, переданное в залог, в том числе:	502				
объекты недвижимости	503				
ценные бумаги и иные финансовые инструменты	504				
прочие	505				

Государственная помощь

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

Наименование показателя	Код	Начислено на начало отчетного года		Поступило	Выбыло	Начислено на конец отчетного периода
		1	2			
Бюджетный кредит – всего	620					0

Гривеня	код	3		4		5	
		1	2	3	4	5	6
01-020			0,00				0,00
03-040			0,00				0,00
100			0,00				0,00
190			0,00		0,00	0,00	0,00
300-530			0,00			0,00	0,00
410			0,00		0,00	0,00	0,00
420			0,00		0,00	0,00	0,00
500			0,00		0,00	0,00	0,00



 Генеральный директор _____

 Начальник бухгалтерии _____

 Хасисов А.В.

 Соколовская И.В.

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint-Stock Auditing Firm

AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, а/я 150
Телефон/факс: (495) 933-81-64
(495) 933-81-65

E-mail: auditinform@auditinform.ru
<http://www.auditinform.ru>

Д. Ф. Ф. Ф. 2011 г.
№ *6316-05*

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
За период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года**

**ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ**

Аудируемое лицо

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»

Сокращенное наименование: ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Место нахождения: 119311, РФ, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а

Почтовый адрес: 119311, РФ, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а

Государственный регистрационный номер: 1036301733005

Аудиторская организация

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ
АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»

Сокращенное наименование: ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Государственный регистрационный номер: 1027739185044

Место нахождения: 129164, г. Москва, улица Ярославская, дом 4

Почтовый адрес: 107078, г. Москва, а/я 150

Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата» ОРНЗ 10303000773

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Гидроремонт-ВКК» состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2010 год, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки.

**Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность**

Руководство ОАО «Гидроремонт-ВКК» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля,

необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Гидроремонт-ВКК», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовой) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Гидроремонт-ВКК» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Гидроремонт-ВКК» на 42 л.

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»


Борисов Вячеслав Михайлович


«28» Февраля 2011 г.

Заключение
Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК»
по итогам 2010 года

г. Москва

24 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.07.2010 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

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

Членов Ревизионной комиссии:

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

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

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

Аудитор Общества - ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» (лицензия № Е 003505), избранной Общим собранием акционеров (Протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» (выполняет функции ГОСА) от 28.05.2010 № 481пр/6) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 28.02.2011 № 6316-05).

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

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 989 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 921 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 68 млн. рублей.

Прочие доходы составили 3 млн. рублей.

Прочие расходы составили 13 млн. рублей.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 42 млн. руб. или на 21 млн. руб. больше, чем по итогам 2009 года.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 483 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 65 млн. рублей.

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

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,44, что выше рекомендуемого значения ($>0,15$);

- коэффициент срочной ликвидности - 1,05, что выше рекомендуемого значения ($>0,95$);

- коэффициент текущей ликвидности - 1,31, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,13, что значительно ниже рекомендуемого значения ($>0,80$).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 0,94.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 113 млн. руб. и составила 290 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 118 млн. руб., прочая дебиторская задолженность - 172 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 42 млн. руб. и составила 308 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 142 млн. руб., по оплате труда - 10 млн. руб., по налогам и сборам - 20 млн. руб., прочим кредиторам - 131 млн. рублей и др.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения Аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Е.П. Сафонов

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2010 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 2010 году не совершались				

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

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" в 2009-2010гг. корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 27 мая 2009, протокол № 337пр.:

Попов Виктор Николаевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	Высшее, Московский ордена трудового Красного знамени институт управления им. С. Орджоникидзе.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2005 г., Заместитель Генерального директора ОАО «УК ВоГЭК»; 2005-2006 Директор по управлению персоналом ОАО «ГидроОГК» 2006-2008 Советник Председателя Правления ОАО «ГидроОГК» 2008-2009 Заместитель руководителя Бизнес-Единицы «Инжиниринг» ОАО «РусГидро» 2009-н.в. Директор по инжиниринговой деятельности ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	27.05.2009

Дорофеев Николай Павлович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московский энергетический институт,
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – руководитель Дирекции технической инспекции, начальник Департамента технической инспекции и экологии ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 по н/время – начальник Департамента технической инспекции ОАО «РусГидро»;
Первое избрание в состав Совета директоров	27.05.2009

Никитин Алексей Валерьевич	
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	2002-2005 начальник ОПСР ОАО «Саратовская ГЭС» 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

Козлов Антоний Владимирович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2004-2005 – ведущий специалист ОАО «УК ВоГЭК» 2005-2005 – Начальник управления ОАО «УК ВоГЭК», ОАО «УК

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ГидроОГК» 2005-2007 – Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» 2007-2009 – Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

Вислович Александр Иванович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Омский Государственный Университет-1998 г. Специальность – юриспруденция
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. ОАО РАО «ЕЭС России». Советник дирекции проектов реформирования БЕ «Гидрогенерация». 2005 г. ОАО «ГидроОГК». Заместитель Начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка. 2005 – 2007гг. ОАО «УК ГидроОГК». Заместитель Начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка, Руководитель дирекции по защите корпоративных и имущественных интересов и работе с проблемными активами, Начальник Департамента управления и контроля капитала. 2007 - н.в. ОАО «РусГидро». Начальник Департамента управления капиталом
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

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: **119311 Российская Федерация, г. Москва пр. Вернадского д. 8 А**
Банковские реквизиты: **Р/с 40702810254110105183 в Кировском ОСБ №6991 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 «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»**
Вид деятельности: **аудиторская деятельность**
Место нахождения: **129164 г. Москва ул. Ярославская д. 4**
Почтовый адрес: **107078 г. Москва а/я 150**
ИНН: **7717025530**
Лицензия **Е-003505** Дата выдачи: **04.03.2003** Срок действия: **04.03.2013**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов РФ**

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центральный Московский Депозитарий»**
Место нахождения: **105082, Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр.8**
Тел., Факс: **(495) 221-13-33; 221-13-83**
Адрес электронной почты:
Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**
Лицензия № 10-000-1-00255 Дата выдачи: 13.09.2002г. Срок действия:
Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **10.03.2009г.**

В соответствии с Договором на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг от 10 декабря 2010 года № 255-Р, заключенный между ОАО «Гидроремонт-ВКК» и ООО «Реестр-РН», с 22 января 2011 года ведение реестра именных ценных бумаг осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «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** Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**
Лицензия № 10-000-100330 Дата выдачи: 16.12.2004 г. Срок действия: без ограничения

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:
Не имеется