РусГидро

УТВЕРЖДЕН:
решением годового Общего собрания
акционеров ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Протокол № 913пр от 22.05.2015 года

Годовой отчет
Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
_____ Ханцев А.В.

Главный бухгалтер
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
_____ Сокольская И.В.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества
1.1. Об Обществе
1.2. Группа РусГидро
1.3. Стратегические цели
1.4. Управление рисками
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества
1.6. Основные достижения в 2014 году
1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Раздел 2. Корпоративное управление
2.1. Работа органов управления и контроля
2.2. Уставный капитал
2.3. Структура акционерного капитала
2.4. Общество на рынке ценных бумаг
2.5. Корпоративное управление ДЗО
2.6. Участие в других организациях

Раздел 3. Производство
3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
4.4. Анализ дебиторской задолженности
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Раздел 6. Инновации
6.1. Инновации

Приложения:
1. Бухгалтерский отчет за 2014 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров Общества в 2013-2014 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Уважаемые акционеры!

Мы подводим итоги работы ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2014 год – период, в котором Общество успешно осуществляло свою деятельность в новом качестве - единой ремонтно-сервисной компании ОАО «РусГидро» федерального уровня.

В отчетном 2014 году Обществу удалось продолжить устойчивое развитие бизнеса, продемонстрировать значительный потенциал роста и сделать реальные шаги по закреплению позиций Общества на рынке, в том числе:

- выручка Общества по итогам 2014 года составила 10 018,7 млн. рублей, чистая прибыль – 338 830 тыс. рублей;
- на финансирование инвестиционной программы Общества направлено 153 666 тыс. рублей;
- общая численность персонала превысила 3500 человек.

Прошедший год отмечен рядом серьезных производственных достижений:

– Завершены основные работы по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего ОАО «РусГидро», в том числе осуществлен пуск последнего гидроагрегата, из подлежащих замене, десятого по счету под станционным № 2;

– Завершен капитальный ремонт двух гидроагрегатов № 2 и № 9 Воткинской ГЭС ОАО «РусГидро» общей установленной мощностью 210 МВт;

– Введен в работу гидроагрегат № 18 Волжской ГЭС ОАО «РусГидро» установленной мощностью 115 МВт;

– После модернизации введены в эксплуатацию гидроагрегаты №№ 1, 6 Новосибирской ГЭС ОАО «РусГидро»;

– На Зейской ГЭС ОАО «РусГидро» после завершения планового капитального ремонта поставлен под нагрузку гидроагрегат № 2 установленной мощностью 225 МВт;

– Завершены работы по реконструкции электротехнического оборудования гидроагрегатов №3 и №4 Чебоксарской ГЭС ОАО «РусГидро»;

Помимо вышесказанного, успешно выполнены программы капитальных, текущих ремонтов и технического обслуживания оборудования всех объектов ОАО «РусГидро».

С целью обеспечения защиты интересов акционеров и повышения прозрачности деятельности Общество в тесном взаимодействии с Советом директоров в течение отчетного периода осуществляло эффективный контроль над финансово-хозяйственной деятельностью, реализацией стратегических задач и поддержанием высоких корпоративных стандартов во всех областях деятельности.

Выражаем искреннюю благодарность акционерам, чье доверие помогает нам соответствовать требованиям рынка и держать высокую планку в обеспечении безопасности и качества предоставляемых услуг.

Председатель Совета директоров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Никитин А.В.

Генеральный директор
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Ханцев А.В.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

Открытое акционерное общество «Гидроремонт–ВКК» (ОАО «Гидроремонт–ВКК») создано 20 марта 2003 года на базе ОАО «Волжская ГЭС имени В.И. Ленина», ныне Филиал ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС», расположенной в самом живописном месте Государственного заповедника Самарская Лука, в г. Жигулевске, Самарской области.

С 1 июля 2013 года ОАО «Гидроремонт-ВКК» начало свою деятельность в новом качестве, реализовав проект по созданию единой ремонтно-сервисной компании ОАО «РусГидро».

Являясь стопроцентным ДЗО ОАО «РусГидро», Общество обеспечивает сервисное обслуживание и выполнение комплексных работ по текущему и капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению всех объектов холдинга в рамках Программы комплексной модернизации производственных активов ОАО «РусГидро». Деятельность Общества направлена на обеспечение надежности производственных активов, расширение технических компетенций и возможностей ремонтного персонала, а также оптимизацию стоимости эксплуатационных и ремонтных затрат Общества.

Сегодня ОАО «Гидроремонт-ВКК» - это высокотехнологическая компания, способная обслуживать все производственные активы холдинга ОАО «РусГидро» по единым стандартам, обеспечить управление всеми ресурсами и проектами. Долгосрочные партнерские отношения с заводами-изготовителями оборудования, внедрение технологических инноваций и освоение современных методик работ позволяют Обществу постоянно расширять спектр производственных и технологических возможностей.

Особенностью Общества является его территориальная распределенность — наличие двенадцати филиалов и двенадцати производственных участков, расположенных непосредственно на обслуживаемых гидроэнергетических объектах ОАО «РусГидро»:

- Волжский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский;
- Саратовский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Балаково;
- Нижегородский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Заволжье:
  - Производственный участок в г. Рыбинск;
  - Производственный участок в г. Углич.
- Дагестанский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Махачкала:
  - Чирюртский производственный участок;
  - Чиркейский производственный участок;
  - Ирганайский производственный участок.
- Воткинский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Чайковский;
  - Производственный участок в г. Пермь.
- Жигулевский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Жигулевск;
- Загорский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в п. Богородское;
- Чебоксарский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Новочебоксарск;
- Кубанский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Невинномысск;
  - Производственный участок в г. Баксан;
  - Зеленчукский производственный участок;
  - Северо-Осетинский производственный участок.
- Саяно-Шушенский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в п. Черемушки:
  - Производственный участок в г. Новосибирск;
- Зейский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Зея;
- Башкирский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа:
  - Производственный участок в г. Нефтекамск;
  - Производственный участок в г. Октябрьский.

1.2. Группа РусГидро

С 09.01.2008 г. Общество входит в Группу лиц ОАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ОАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/.

ОАО «РусГидро» владеет 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 процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

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

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

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

1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

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 регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в Годовом отчете Общества, 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 и Московская области относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Распределенная филиальная структура Общества позволяет снизить уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Рыночные риски

На рынке ремонтов ГЭС в результате участия в торгах на выполнение работ в 2014 году выявлены потенциальные конкуренты Общества. В настоящее время уровень рыночных рисков незначительный, так как в настоящее время Общество обладает всеми необходимыми ресурсами: имеются допуски для проведения работ (Общество является членом СРО), материальная база, высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы Общества) с опытом выполнения работ на ГЭС.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2014 займы погашены. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок в неблагоприятных экономических условиях Общество со второй половины 2014 года проводит постоянный мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски Общества сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Общество проводит постоянный мониторинг изменения курсов валют с целью снижения рисков удорожания при закупках импортного оборудования.

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

Рост уровня инфляции в Российской Федерации приводит к удорожанию стоимости услуг Общества, но в связи с тем, что в 2014 году Общество получало объемы заказов вне конкурсных процедур (способом закупки у единственного источника), влияние данного риска на деятельность Общества незначительно.

Риски ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования 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: производится постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности.

Кредитные риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются типовые финансовые условия для авансирования исполнения работ по договорам с Заказчиком, что приводит к нехватке оборотных средств и принуждает Общество обращаться в кредитные организации для получения необходимых денежных средств в целях своевременного исполнения обязательств по договорам с Заказчиком.

Правовые риски

Наиболее значимыми правовыми рисками для Общества являются:

– риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;

– риски неисполнения контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров обязательств.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

– по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;

– по мониторингу изменений в законодательстве в целях предотвращения возможных рисков:

– по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;

– по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Однако существующий конкурентно способный уровень заработной платы и социальные гарантии являются барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

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

Производственные риски

Производственные риски являются для Общества существенными, особенно при выполнении работ по долгосрочным производственным договорам и договорам, которые, фактически, являются EPC-контрактами, т.е. предусматривают выполнение генподрядчиком комплекса работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования на условиях «под ключ».

В этом случае производственные риски складываются из нескольких составляющих:

Риски проектных решений:

Один из самых значимых видов рисков. Неисполнение графика проектирования, ошибки проектирования, низкая эффективность применяемых в проекте технических решений может привести к удорожанию стоимости проекта и снижению прибыли Общества от предоставляемых услуг.

С целью нивелирования данных рисков Общество ведет постоянную работу с проектными и научными институтами, входящих в Группу РусГидро, по обсуждению и согласованию основных технических решений.

Строительно-монтажные риски:

Несвоевременное выполнение строительно-монтажных работ вследствие недоработок в проектной документации, слабой организации труда ведет к отклонению от целевых параметров.

С целью нивелирования данных рисков Общество ведет работу по следующим направлениям: выполнение максимально возможных объемов работ собственными силами, осуществление оперативного контроля за ходом выполнения работ на площадке, в том числе и субподрядными организациями, постоянное повышение квалификации персонала, привлечение к осуществлению шеф-монтажных работ специалистов производителей оборудования, страхование строительно-монтажных рисков, обучение персонала Общества и аттестация на проведение шеф-монтажных работ на заводах-производителях оборудования.

Организационные риски:

С целью повышения эффективности управления проектами и нивелирования организационных рисков в Обществе создан Отдел управления проектами, назначены руководители проектов, подбираются высококвалифицированные специалисты по всем направлениям реализации проекта, осуществляется календарно-сетевое планирование и прогнозирование хода выполнения работ.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

– Расширение географии присутствия Общества с целью максимального охвата объектов Холдинга ОАО «РусГидро»;
– Выполнение программы капитальных, текущих ремонтов и технического обслуживания оборудования всех ГЭС ОАО «РусГидро»;
– Повышение качества и безопасности производства строительно-монтажных работ на гидроэнергетических и иных объектах.

Производственные достижения:

– Завершены основные работы по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего ОАО «РусГидро», в том числе осуществлен пуск последнего гидроагрегата, из подлежащих замене, десятого по счету под станционным № 2;
– На Майнской ГЭС ОАО «РусГидро» завершена реконструкция открытого распределительного устройства (ОРУ-220 кВ) с монтажом комплектного распределительного устройства элегазового (КРУЭ) 220 кВ;
– На Камской ГЭС ОАО «РусГидро» в рамках Программы комплексной модернизации (ПКМ) введен в эксплуатацию гидроагрегат №13. Установленная мощность модернизированного гидроагрегата увеличилась на 3 МВт;
– На Миатлинской ГЭС Дагестанского филиала ОАО «РусГидро» смонтировано новое рабочее колесо гидроагрегата № 1 установленной мощностью 110 МВт с заменой крышки гидротурбины;
– На Чиркейской ГЭС Дагестанского филиала ОАО «РусГидро» введен в эксплуатацию после капитального ремонта гидроагрегат №2 установленной мощностью 250 МВт, включавший в себя выемку ротора генератора и рабочего колеса, замену шпилек крепления крышки турбины и модернизацию кинематики направляющего аппарата;
– На Новосибирской ГЭС ОАО «РусГидро» завершена реконструкция гидроагрегата № 6 с заменой поворотно-лопастной турбины ПЛ – 20, а также начат демонтаж гидроагрегата № 5 для дальнейшей модернизации гидроагрегата;
– На Саратовской ГЭС ОАО «РусГидро» установлено рабочее колесо турбины первого вертикального гидроагрегата №10 в рамках крупнейшего проекта модернизации действующей гидроэлектростанции, выполнена замена гидроагрегата № 24;

– На Волжской ГЭС ОАО «РусГидро» после капитального ремонта введен в работу гидроагрегат со станционным номером 18 установленной мощностью 115 МВт и гидроагрегат №22;
– На Зейской ГЭС ОАО «РусГидро» после капитального ремонта введен в работу гидроагрегат со станционным номером 2 установленной мощностью 225 МВт;
– На Воткинской ГЭС ОАО «РусГидро» завершена реконструкция сети собственных нужд, закончены масштабные работы по замене затворов водосливной плотины, проводимые в рамках Программы комплексной модернизации, а также введены в эксплуатацию гидроагрегаты №9 и №2;
– На Чебоксарской ГЭС ОАО «РусГидро» завершена реконструкция электротехнического оборудования гидроагрегатов №3 и №4, а также начата реконструкция гидроагрегатов со станционными номерами 11 и 12.

В общей сложности в прошедшем году на обслуживании Общества находилось 55 ГЭС, на которых выполнены работы по реконструкции 46 единиц основного гидросилового и электротехнического оборудования, по капитальному ремонту 42 гидроагрегатов и 8 трансформаторов, а также по текущему ремонту 334 гидроагрегатов и 175 трансформаторов.

1.6. Основные достижения в 2014 году

В 2014 году Общество значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли с 4 946,5 млн. руб. (в 2013 г.) до 10 018,7 млн. руб. (или на 103%).

С целью повышения эффективности выполняемых работ на объектах ОАО «РусГидро» оптимизированы производственные подразделения и филиалы Общества в Пермском крае и Самарской области.

Значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2013 года:

– объём работ, выполненных собственными силами, увеличился с 3 426,8 млн. руб. до 7 383,8 млн. руб. (на 115%);

– производительность труда возросла с 1 417 тыс. руб./чел. до 2 030,7 тыс. руб./чел (на 43%).

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	0	-	0
Тепловая энергия	0	-	0
Электрическая энергия	0	-	0
Электромагнитная энергия	0	-	0
Нефть	0	-	0
Бензин автомобильный	611 591,03	литр	19 728,49
Топливо дизельное	400 021,51	литр	15 615,44
Мазут топочный	0	-	0
Газ естественный (природный)	0	-	0
Уголь	0	-	0
Горючие сланцы	0	-	0
Торф	0	-	0
Другое:	0	-	0

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, эффективной деятельности Общества и получение прибыли.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2014 года состоялось одно заседание Общего собрания акционеров.

Акционерами на годовом Общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 23 мая 2014 года, утверждены годовой отчет Общества по результатам работы за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах (о прибылях и убытках) Общества по итогам 2013 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утверждены Аудитор и Устав Общества в новой редакции.

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный 27 марта 2015 г.:

Председатель Совета директоров: Никитин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель главного инженера, директор Департамента модернизации оборудования
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Лебедева Елена Викторовна

Год рождения: 1978
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:
Заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Ханцев Алексей Владимирович

Год рождения: 1967
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Балтабаев Дамир Маратович

Год рождения: 1979
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по крупным проектам Программы комплексной модернизации Департамента модернизации оборудования
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол № 60 от 11.08.2013 года) являлся:

Пимонов Юрий Павлович

Год рождения: 1955
Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Действующий Генеральный директор Общества, избранный решением Совета директоров Общества (протокол № 77 от 30.03.2015):

Ханцев Алексей Владимирович

Год рождения: 1967
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» в 2014 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2014 года, составил 359 100 рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не проводились.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол от 25.05.2011 № 609пр).

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

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.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол от 25.05.2011 № 609пр).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2014 (протокол от 23.05.2014 № 849пр).

Председатель Ревизионной комиссии: Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения: 1977
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по внутреннему аудиту ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Члены Ревизионной комиссии:

Кривоногова Полина Викторовна

Год рождения: 1976
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Косарев Роман Сергеевич

Год рождения: 1980
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол от 25.05.2011 № 609пр).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением (размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%).

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Ревизионной комиссии Общества, составила 63 083 (Шестьдесят три тысячи восемьдесят три) рубля.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с

Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 уставный капитал Общества составляет 535 040 (Пятьсот тридцать пять тысяч сорок) рублей.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	53 504 (Пятьдесят три тысячи пятьсот четыре) шт.
Номинальная стоимость 1 акции	10 (Десять) рублей
Общая номинальная стоимость	535 040 (Пятьсот тридцать пять тысяч сорок) рублей

2.3. Структура акционерного капитала

100 процентов акций Общества принадлежат ОАО «РусГидро».

Таблица № 3

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2014 – один, из них номинальные держатели – один.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Гидроремонт-ВКК» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

ДЗО – общество признается дочерним, если другое (основное) общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

Таблица № 4

Наименование ДЗО	Место нахождения	Доли, %	
		01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
ООО «Монтажэнерго»	413840, Саратовская обл., город Балаково, ул. Коммунистическая, дом 24.	99,99% ОАО «Гидроремонт-ВКК» (49 995 рублей)	99,99% ОАО «Гидроремонт-ВКК» (49 995 рублей)

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 5

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Саморегулируемая организация, основанная на	Предупреждение причинения вреда жизни или

членстве лиц, осуществляющих строительство «Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»»	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.
Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации «Некоммерческое партнерство Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»»	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 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.
Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация «СтройПартнер»	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и

	культуры) народов Российской Федерации (далее - вред) вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества выполнения инженерных изысканий, осуществления архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 6

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1.	Капитальные и текущие ремонты	тыс. руб.	985 608,7	1 850 907,5	2 680 273,5
2.	Техническое и сервисное обслуживание	тыс. руб.	177 888,9	352 407,7	554 587,5
3.	Техническое перевооружение и реконструкция	тыс. руб.	1 350 584,3	2 454 051,6	6 510 426,4
4.	Прочие услуги	тыс. руб.	21 232,2	289 150,6	273 434,6
	ИТОГО		**2 535 314,1**	**4 946 517,4**	**10 018 722,0**

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	2 535 314	4 946 517	10 018 722	203%
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	2 027 970	4 492 093	8 816 822	196%
	на внешнем рынке	507 344	454 424	1 201 900	264%
2.	Себестоимость	2 352 698	4 475 757	9 517 414	213%
3.	Прибыль/убыток от продаж	182 616	470 760	501 308	106%

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, (5/4) %
4.	Прочие доходы	44 090	97 061	107 352	111%
5.	Прочие расходы	39 439	306 750	160 747	52%
6.	Прибыль до налогообложения	187 267	261 071	447 913	172%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	43 280	101 312	109 083	108%
8.	Чистая прибыль	143 987	159 759	338 830	212%

Фактический объем реализованных работ в 2014 году увеличился на 5 072 205 тыс. руб. (на 102,5%) и составил 10 018 722 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 5 041 657 тыс. руб. (на 113%) и составила 9 517 414 тыс. руб.

Прочие доходы в 2014 году составили 107 352 тыс. руб., что выше 2013 г. на 10 291 тыс. руб. (на 11%).

Прочие расходы составили 160 747 тыс. руб., что на 146 003 тыс. руб. (на 48%) ниже 2013 года.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 338 830 тыс. руб., что выше 2013 г. на 179 071 тыс. руб. (на 112%).

Значительное увеличение показателей обусловлено объединением пяти ремонтных ДЗО путем присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК» в 2013 году, в связи с чем, начиная со второго полугодия 2013 года отражены показатели объединенной компании, в то время как в первом полугодии 2013 года отражены показатели только по ОАО «Гидроремонт-ВКК» без учета, присоединенных позднее обществ. Таким образом, анализ динамики не показателен, в связи с несопоставимостью данных по периодам.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

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

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

Таблица № 8

Аналитический баланс ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения тыс. руб.	Отклонения %
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	20 358	13 572	-6 786	-33%
Основные средства	460 041	474 936	14 895	3%
Долгосрочные финансовые вложения	104 910	104 910	0	0%
Отложенные налоговые активы	7 111	22 967	15 856	223%
Прочие внеоборотные активы	660 014	533 317	-126 697	-19%
Итого внеоборотные активы разделу I	1 252 434	1 149 702	-102 732	-8%

2. *Оборотные активы:*				
Запасы	261 556	202 094	-59 462	-23%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	2 750	0	2 750	100%
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 977 639	3 158 589	-819 050	-21%
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 015 946	1 640 215	-375 731	-19%
Денежные средства	318 295	940 176	621 881	195%
Прочие оборотные активы	975 438	946 590	-28 848	-3%
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	7 551 624	6 887 664	-663 960	-9%
БАЛАНС	**8 804 058**	**8 037 366**	**-766 692**	**-9%**
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	535	535	0	0%
Добавочный капитал	17 314	17 314	0	0%
Резервный капитал	892	892	0	0%
Нераспределенная прибыль прошлых лет	594 469	577 101	-17 368	-3%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-17 368	0	17 368	100%
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0%
Нераспределенная прибыль отчетного года	159 759	338 830	179 071	112%
Итого капитал и резервы разделу III	755 601	934 672	179 071	24%
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	15 386	43 686	28 300	184%
Прочие обязательства	4 553 451	3 645 712	-907 739	-20%
Итого долгосрочные обязательства разд.4	4 568 837	3 689 398	-879 439	-19%
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	2	1 925	1 923	96 150%
Кредиторская задолженность	3 068 474	3 010 563	-57 911	-2%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0%
Оценочные обязательства	137 673	178 038	40 365	29%
Прочие краткосрочные обязательства	273 471	222 770	-50 701	-19%
Итого краткосрочные обязательства по разделу 5	3 479 620	3 413 296	-66 324	-2%
БАЛАНС	**8 804 058**	**8 037 366**	**-766 692**	**-9%**

В структуре актива баланса на 31.12.2014 г. основной удельный вес занимают долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность – 39 % и 20% соответственно, 12% денежные средства, 12% прочие оборотные активы.

Долгосрочная дебиторская задолженность состоит в основном из сумм авансов, выданных подрядчикам по капитальному строительству, и составляет 3 086 626 тыс. руб. или 64% от всей суммы дебиторской задолженности, что соответствует условиям договоров.

Краткосрочная дебиторская задолженность в основном состоит из сумм дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и составляет 904 619 тыс. руб. или 19 % от всей суммы дебиторской задолженности. Краткосрочная дебиторская задолженность сформирована в соответствии с договорными условиями.

По строке «Прочие оборотные активы» отражена выручка по выполненным работам, непринятая заказчиком в сумме 716 022 тыс. руб.

За отчетный период в активе баланса наблюдается значительное снижение по статьям «Долгосрочная дебиторская задолженность» (на 21% или 819 050 тыс. руб.), «Краткосрочная дебиторская задолженность» (на 19% или 375 731 тыс. руб.), «Запасы» (на 23% или 59 462 тыс.

руб.), «Нематериальные активы» (на 33% или 6 786 тыс. руб.), увеличение по статье «Денежные средства» (на 195 % или 621 881 тыс. руб.), «Отложенные налоговые активы» (на 223 % или 15 856 тыс. руб.).

В структуре пассива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают долгосрочные обязательства – 46 %, краткосрочная кредиторская задолженность – 37 %.

Долгосрочные обязательства в основном состоят из сумм полученных авансов и составляют 3 155 596 тыс. руб. или 86 % от всех долгосрочных обязательств.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками – 1 055 129 тыс. руб. или 35% и полученные авансы – 1 511 505 тыс. руб. или 50 %.

За отчетный период в пассиве баланса наблюдается снижение по статьям «Долгосрочные обязательства» (на 19 % или 879 439 тыс. руб.), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 19 % или 50 701 тыс. руб.), увеличение наблюдается по статье «Оценочное обязательство» (на 29 % или 40 365 тыс. руб.), «Нераспределенная прибыль отчетного года» (на 112 % или 179 071 тыс. руб.).

Валюта баланса снизилась на 9% или 766 692 тыс. руб.

За 2014 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Собственный капитал увеличился на 24 % и составил 12 % в общей структуре баланса.

Таблица № 9

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Гидроремонт-ВКК», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	20 358	13 572
2. Основные средства	431 167	458 642
3. Незавершенное строительство	28 874	16 294
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	104 910	104 910
6. Отложенные налоговые активы	7 111	22 967
7. Прочие внеоборотные активы	660 014	533 317
8. Запасы	261 556	202 094
9. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	2 750	0
10. Дебиторская задолженность	5 993 585	4 798 804
11. Денежные средства	318 295	940 176
12. Прочие оборотные активы	975 438	946 590
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)	8 804 058	8 037 366
ПАССИВЫ		
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
15. Отложенные налоговые обязательства	15 386	43 686
16. Прочие долгосрочные обязательства	4 553 451	3 645 712
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	2	1 925
18. Кредиторская задолженность	3 068 474	3 010 563
19. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
20. Резервы предстоящих расходов	137 673	178 038
21. Прочие краткосрочные обязательства	273 471	222 770
22. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма	8 048 457	7 102 694

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Гидроремонт-ВКК», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
данных пунктов 13-19)		
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.12), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.20))	**755 601**	**934 672**

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 934 672 тыс. рублей. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 179 071 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 10

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	143 987	159 759	338 830	212
EBIT	182 616	470 760	501 308	106
EBITDA	189 588	291 516	547 107	188

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением операционной и чистой прибыли.

В связи с проведением реорганизации ремонтных ДЗО, начиная со второго полугодия 2013 года показатели отражены по объединенной компании, в то время как в первом полугодии 2013 года отражены показатели только по ОАО «Гидроремонт-ВКК» (без учета, присоединенных в результате реорганизации обществ). Таким образом, анализ динамики не показателен, в связи с несопоставимостью данных по периодам.

Показатели эффективности

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

Таблица № 11

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,7	3,2	3,4	105
Норма EBIT, %	7,2	9,5	5,0	53
Норма EBITDA, %	7,5	5,9	5,5	85

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности

характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

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

Снижение показателей относительно прошлого года, связано с опережающим ростом расходов по сравнению с доходами общества.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 12

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,75	3,62	5,48	151
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	97	101	67	66
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,87	2,06	2,86	139
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	127	177	128	72

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

Повышение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности в отчетном периоде свидетельствует об улучшении управления дебиторской задолженностью.

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

Увеличение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности свидетельствует об улучшении платежной дисциплины предприятия в отношениях с поставщиками, бюджетом, внебюджетными фондами, персоналом предприятия, прочими кредиторами - своевременное погашение предприятием своей задолженности перед кредиторами.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 13

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,07	0,99	1,09	110

Коэффициент абсолютной ликвидности	0,23	0,10	0,29	305
Коэффициент Бивера	0,04	0,03	1,03	3 433

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2012-2014 гг. показывает положительную динамику, значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. В периоде отмечается положительная динамика коэффициента, достигнута граница нормативного значения.

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.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Таблица № 14

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,05	0,09	0,12	135
Соотношение собственного и заемного капитала	17,55	10,65	7,60	71

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

Рост коэффициента автономии в отчетном периоде свидетельствует об увеличении финансовой независимости. Чем больше значение коэффициента, тем в меньшей степени организация зависима от заемных источников финансирование, тем более устойчивое у нее финансовое положение.

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

Коэффициент характеризует зависимость компании от заемного капитала. Снижение этого показателя в отчетном периоде признак снижения зависимости предприятия от кредиторов и повышения его финансовой устойчивости.

Показатели доходности капитала

Таблица № 15

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	4,87	2,22	3,71	168
ROE, %	124,33%	66,66%	45,67%	69

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. В 2014 году отмечается изменение динамики показателя с отрицательной на положительную, что показывает, что предприятие повышает свою конкурентоспособность и привлекательность для инвесторов.

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. Основным фактором, обусловившим снижение финансового результата деятельности, является опережающий рост расходов по сравнению с доходами общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 16

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе**	**2 794 465**	**3 977 639**	**3 158 589**	**79%**
1.1	Покупатели и заказчики		168 432	57 730	34%
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4	Авансы выданные	2 794 465	3 809 207	3 086 626	81%
1.5	Прочие дебиторы			14 233	
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе**	**714 567**	**2 015 946**	**1 640 215**	**81%**
2.1	Покупатели и заказчики	298 866	896 618	904 619	101%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	386 806	1 093 018	689 140	63%
2.6	Прочие дебиторы	28 895	26 310	46 456	177%

По состоянию на 31.12.2014 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 3 158 589 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. – 1 640 215 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 19% (или на 375 731 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 21% (или на 819 050 тыс. руб.) в основном за счет выданных авансов.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	102 098	2	1 925	96 250%
2.	Кредиторская задолженность	818 901	3 068 474	3 010 563	98%
2.1.	поставщики и подрядчики	345 668	1 014 111	1 055 129	104%
2.2.	векселя к уплате				

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	24 019	104 336	105 275	101%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	12 753	40 432	43 074	107%
2.6.	По налогам и сборам	54 467	184 524	290 921	158%
2.7.	Авансы полученные	379 437	1 703 427	1 511 505	89%
2.8.	Прочие кредиторы	2 557	21 644	4 659	22%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	19 729	137 673	178 038	129%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	59 505	273 471	222 770	82%

По состоянию на 31.12.2014г. кредиторская задолженность составила 3 010 563 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 2% (или на 57 911 тыс. руб.) в основном за счет полученных авансов.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2008 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных Обществом дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 18

Дивиденды	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Всего, в том числе:	21 525	119 161 (150 019)	159 759
на обыкновенные акции	21 525	119 151 (150 019)	159 759
на привилегированные акции	-	-	-

В 2013 году кроме выплаты дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Гидроремонт-ВКК» по результатам 2012 года в размере 119 161 тыс. руб., была произведена выплата дивидендов по обязательствам переданным обществу от присоединяемых ДЗО (21 669 тыс. руб. – ОАО «Электроремонт-ВКК», 9 189 тыс. руб. – ОАО «РЭМИК»), общая сумма выплат составила 150 019 тыс. руб.

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 23 мая 2014 года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам работы за 2013 год в размере 159 759 тыс. руб.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 19

№	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
Капитальные вложения всего (без НДС)		87,694	100	100,645	100	108,003	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция					0,047	0,04
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	16,650	19	0,00	0,00		
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	71,134	81	100,645	100	107,956	99,6

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 20

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		План, млн. руб.	Факт, млн. руб.	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	94,569	99,213	
	Чистая прибыль прошлых лет	22,509	0,00	
	НДС к возмещению	21,074	21,901	
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	
	Прочие собственные источники	0,00	32,551	
Итого:		138,153	153,666	11

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 21

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2014 году		
	План, млн. руб.	Факт, млн. руб.	Отклонения,%
Приобретение объектов основных средств	138,153	153,666	11
1. Техническое перевооружение и реконструкция	1,204	0,046	96,18
1.1. Прокладка интернета и телефонии до здания и	1,062	0,00	-

подключение оборудования (АУП Саратовский филиал)			
1.2. Навес для испытания оборудования (Зейский филиал)	0,142	0,00	-
1.3. Устройство скважины водозаборной (Зейский филиал)	0	0,046	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств и инвестиции в нематериальные активы	136,948	153,62	12
3.1. Приобретение ОС	136,934	137,484	0,4
3.2. Приобретение ОС в лизинг	0,014	0,014	-
3.3. Инвестиции в нематериальные активы	-	16,122	-

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2014г. составляет:

- по финансированию капитальных вложений - 15 513 400 руб. (без НДС), это больше на 11 % от запланированного.

- по освоению капитальных вложений - 9 063 700 руб. (без НДС), это меньше на 8 % от запланированного.

Причины недовыполнения:

1. Закупочные процедуры годовой комплексной программы закупок не были проведены:

- По лоту «А/м типа ГАЗ с трехсторонней разгрузкой» стоимостью 1370 тыс. руб. (без НДС) не подведены итоги в связи с отказом от заключения договора. После проведения централизованной закупки ОАО «РусГидро», на этапе заключения договора поставщик поднял цену выше заявленной более чем на 400 тыс. руб.

- По лотам «Станки сверлильные» и «Станки для обработки металла» не подведены итоги в связи со значительным превышением стоимости предложений над запланированной в ГКПЗ. Это связано с резким повышением курса валют, а следовательно с повышением цен на импортное оборудование.

- Лот «Косилка» не разыгран в связи с отсутствием необходимости в данном оборудовании, по причине не заключения договора на предоставление услуг клининга с Заказчиком.

- Строительство навеса для оборудования, запланированного на 1 полугодие, было отменено в связи с произошедшим прорывом труб водоснабжения на территории производственной базы Зейской ГЭС и было принято решение складировать оборудование в холодном складе.

2. В связи с резким ростом курса валют и нестабильной ситуации в стране многие конкурсы неоднократно объявлялись повторно, в связи с превышением стоимости предложений над запланированными, что привело к более позднему подведению итогов и перехода части освоения основных средств на начало 2015 г.

3 . Значительная разница между показателями освоения и финансирования (92% и 111% соответственно) объясняется тем, что в начале 2014 года в большом объеме проводились оплаты поставок оборудования по инвестиционной программе 2013 года, освоение которого пришлось на декабрь 2013 года.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

В рамках инновационной деятельности в октябре 2014 года, Обществом совместно с филиалом ОАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС», проведены работы по совместному опробованию приборов SWA (анализатор клиньев статора) и электромагнитному контролю замыканий листов активной стали сердечника статора, с помощью диагностической системы EL CID (электромагнитный детектор дефектов сердечников) в сравнении с используемыми методиками.

В ходе испытаний отмечено значительное снижение трудозатрат на проведение операции определения плотности заклиновки пазов статора, 0,5 смены с прибором SWA и 3 смены традиционными способами, по результатам составлен отчет от 11.11.2014 г. № 707/Ц.

По результатам проведенных испытаний принято решение приобрести в эксплуатацию прибор SWA (анализатор клиньев статора) в рамках инвестиционной программы на 2015 г. для Зейского филиала Общества.

На Саратовской ГЭС ОАО «РусГидро» выполнены работы по ликвидации трещин и фильтрационных проявлений методом инъектирования двухкомпонентной эластичной полиуретановой смолой HansaCrylElastic H. в помещениях секций № 23 (февраль – апрель 2014г.) и №24 здания Саратовской ГЭС (октябрь – декабрь 2014г.), что позволило обеспечить 100% герметизацию, заполнение микро трещин конструкций от фильтрационных проявлений в условиях эксплуатации здания Саратовской ГЭС ОАО «РусГидро»;

Работы по нанесению сверхтонкого теплоизоляционного покрытия из материала Mascoat на поверхность оборудования гидроагрегатов секции № 23 здания Саратовской ГЭС ОАО «РусГидро» (январь – февраль 2014г.) позволило значительно сократить трудозатраты по нанесению теплоизоляционных материалов на оборудование Саратовской ГЭС.

В рамках выполнения мероприятий по развороту строительства на площадке Зейской ГЭС ОАО «РусГидро» с целью осуществления работ второго этапа «Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению оснований плит крепления секций РС-12 – РС-15 раздельной стенки и секций 2-8 – 2-9 и 3-5 – 3-9 правобережных подпорных стенок №№ 2, 3. Выполнение строительно-монтажных работ по укрепительной цементации крупнообломочного и глыбового грунтов в основании секций 3-2, 3-3 и 3-4 правобережной подпорной стенки № 3» специалисты Общества разработали и применили, в течение подготовительных мероприятий, варианты установки «сетчатой опалубки» в местах сопряжения съёмной опалубки типа «Гамма» и сложного рельефа скальной породы дна нижнего бъефа Зейской ГЭС ОАО «РусГидро». Расчетные схемы и конструкции сетчатой опалубки были согласованы с авторами проекта ОАО «Ленгидропроект» и приняты к реализации ОАО «РусГидро». При непосредственном производстве работ по восстановлению оснований плит крепления правобережных секций 2-8 – 3-9 с помощью этой технологии, работы были выполнены на 1,2 месяца раньше установленного срока.

В рамках выполнения строительно-монтажных работ в зонах переменного уровня Саратовской ГЭС ОАО «РусГидро», с целью применения наиболее прогрессивных бетонных смесей, адаптированных к конкретным условиям эксплуатации, специалистами Общества совместно с ОАО «НИИЭС» (г. Москва) был разработан и внедрен в производство стандарт организации: «Указания по ремонту железобетонных конструкций зон переменного уровня гидротехнических сооружений» СТО 13777753-001-2012. Настоящий стандарт предназначен для использования проектными и строительными организациями, занимающимися вопросами ремонта и реконструкции бетонных и железобетонных конструкций речных гидротехнических сооружений. В стандарте представлены условия эксплуатации конструкций зоны переменного горизонта воды, наиболее распространенные дефекты и причины их образования и развития, основные требования к бетону ремонтной зоны и методы их назначения, технические решения по ликвидации дефектов на поверхности конструкций.

Приводятся рекомендации по производству и контролю качества ремонтных работ. Даны приложения, в которых изложены рекомендуемые и справочные материалы, дополняющие основные нормативные требования.

На Чебоксарской ГЭС ОАО «РусГидро» Обществом устранены течи масла трансформаторов (течи масла по фланцевому соединению трансформатора напряжения 2ТН-220 ф «В» (нижний каскад), с бака силового трансформатора 3Т, со сварного шва маслоохладителя № 2 силового трансформатора 5Т) без демонтажа оборудования и слива масла полимерным материалом «ПРОМКЛЮЧ».

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2014 год

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2014г.

	Коды	
Форма по ОКУД	0710001	
Дата (число, месяц , год)	31.12.2014	
по ОКПО	13777753	
ИНН	6345012488	
по ОКВЭД	45.11	
по ОКОПФ/ОКФС	47	16
по ОКЕИ	384	

Организация **Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Разборка и снос зданий, производство земельных работ**

Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое Акционерное/Частная собственность**

Единица измерения: **в тыс. руб.**

Местонахождение (адрес) **119421, г. Москва, ул. Новаторов, д.1.**

Пояснения	АКТИВ	Код	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.1 стр. 16	**Нематериальные активы**	**1110**	**13 572**	**20 358**	-
	Результаты исследований и разработок	**1120**	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	**1130**	-	-	-
	Материальные поисковые активы	**1140**	-	-	-
п.2 стр. 16	**Основные средства, в том числе:**	**1150**	**474 936**	**460 041**	**120 912**
	Основные средства	**1151**	**458 642**	**431 167**	**120 912**
	Здания	1151.1	108 701	114 322	10 737
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.2	9 886	9 886	454
	Сооружения	1151.3	25 156	27 574	5 991
	Машины и оборудование	1151.4	155 760	137 588	11 175
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.5	38 095	34 933	36 467
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.6	120 638	106 520	55 853
	Прочие основные фонды	1151.7	406	344	235
	Незавершенное строительство	1152	16 294	12 940	-
	Оборудование к установке	1152.1	-	-	-
	Строительство объектов	1152.2	16 294	12 940	-
	Затраты по долевому строительству	1152.3	-	-	-
	Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	1152.4	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1153	-	15 934	-
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1153.1	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1153.2	-	15 934	-
	Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	**1160**	-	-	-
	Имущество для передачи в лизинг	1160.1	-	-	-
п.9 стр. 24	**Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:**	**1170**	**104 910**	**104 910**	-
	Инвестиции в акции	1171	104 910	104 910	-
	Компаний входящих в Группу	1171.1	104 910	-	-
	Материнской компании	1171.1.1	-	-	-
	Дочерних компаний	1171.1.2	104 910	104 910	-
	Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1171.1.3	-	-	-
	Прочих компаний	1171.2	-	-	-
	Инвестиции в долговые ценные бумаги	1172	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1172.1	-	-	-
	Прочих компаний	1172.2	-	-	-
	Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	1173	-	-	-
	Компаниям входящим в Группу	1173.1	-	-	-
	Прочим компаниям	1173.2	-	-	-
	Прочие долгосрочные финансовые вложения	1174	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1174.1	-	-	-
	Прочих компаний	1174.2	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	**1180**	**22 967**	**7 111**	**53**
	Прочие внеоборотные активы	**1190**	**533 317**	**660 014**	**455 902**
	Прочие внеоборотные активы	1191	533 317	660 014	455 902
п.4 стр. 17	Расходы будущих периодов	1 191.1	19 845	24 962	2 092
	НДС по авансам полученным	1 191. 2	481 362	598 292	426 193
	Выручка, непринятая заказчиком	1 191. 3	32 110	36 760	27 617
	ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	**1100**	**1 149 702**	**1 252 434**	**576 867**
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 4 стр. 17	**Запасы, в том числе:**	**1210**	**202 094**	**261 556**	**47 668**
п.4 стр. 17	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	185 602	244 788	40 394
	Сырье и материалы	1211.1	143 261	150 692	323
	Топливо	1211.2	813	1 739	366
	Запасные части	1211.3	1 644	4 330	388

	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	14 302	10 573	3 832
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	-	-	-
	Строительные материалы	1211.6	12 516	63 458	28 889
	Прочие материалы	1211.7	13 066	13 996	6 596
	Животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
п. 5 стр. 18	Затраты в незавершенном производстве	1213	915	1 842	1 674
п.6 стр. 19	Готовая продукция и товары для перепродажи	1214	10 646	9 367	2 409
	Товары отгруженные	1215	-	-	-
п. 4 стр. 17	Расходы будущих периодов	1216	4 931	5 559	3 191
	Прочие запасы	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	-	**2 750**	-
п.7 стр. 19	**Дебиторская задолженность, в том числе:**	**1230**	**4 798 804**	**5 993 585**	**3 509 032**
стр. 20 таб. 5	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	3 158 589	3 977 639	2 794 465
	Покупатели и заказчики	1231.1	57 730	168 432	-
	Покупатели электроэнергии	1231.1.1	-	-	-
	Покупатели мощности	1231.1.2	-	-	-
	Покупатели теплоэнергии	1231.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по РРСК	1231.1.4	-	-	-
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплоэнергии	1231.1.5	-	-	-
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1231.1.6	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.7	-	-	-
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1231.1.8	-	-	-
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1231.1.9	-	-	-
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.10	57 730	168 432	-
	Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.11	-	-	-
	Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.12	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1231.1.13	-	-	-
	Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1231.1.14	-	-	-
	Потребители услуг связи	1231.1.15	-	-	-
	Прочие покупатели	1231.1.16	-	-	-
	Векселя к получению покупателей и заказчиков	1231.2	-	-	-
	Авансы выданные	1231.3	3 086 626	3 809 207	2 794 465
	Поставщикам электроэнергии	1231.3.1	-	-	-
	Поставщикам мощности	1231.3.2	-	-	-
	Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1231.3.3	-	-	-
	Поставщикам материально-производственных запасов	1231.3.4	-	-	-
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1231.3.5	-	-	-
	Подрядчикам по капитальному строительству	1231.3.6	3 086 626	3 809 207	2 794 465
	Организаторам строительства	1231.3.7	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1231.3.8	-	-	-
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.3.9	-	-	-
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.4	14 233	-	-
	Задолженность работников по предоставленным займам	1231.4.1	14 233	-	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1231.4.2	-	-	-
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1231.4.3	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным векселям	1231.4.4	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным займам	1231.4.5	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1231.4.6	-	-	-
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1231.4.7	-	-	-
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.4.8	-	-	-
стр.21 таб. 6	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	1 640 215	2 015 946	714 567
	Покупатели и заказчики	1232.1	904 619	896 618	298 866
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1	-	-	-
	Покупатели мощности	1232.1.2	-	-	-
	Покупатели теплоэнергии	1232.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по РРСК	1232.1.4	-	-	-
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплоэнергии	1232.1.5	-	-	-
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1232.1.6	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.7	439	-	-
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1232.1.8	-	66 363	-
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.9	272 693	408 577	69 854
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10	612 894	415 065	221 240
	Заказчики услуг организатора строительства	1232.1.11	-	-	-
	Заказчики услуг по НИОКР	1232.1.12	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1232.1.13	-	-	-
	Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1232.1.14	-	-	-
	Потребители услуг связи	1232.1.15	-	-	-
	Прочие покупатели	1232.1.16	18 593	6 613	7 772

	Векселя к получению покупателей и заказчиков	1232.2	-	-	-
	Задолженность по дивидендам	1232.3	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1232.3.1	-	-	-
	Прочих компаний	1232.3.2	-	-	-
	Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1232.4	-	-	-
	Авансы выданные	1232.5	689 140	1 093 018	386 806
	Поставщикам электроэнергии	1232.5.1	-	-	-
	Поставщикам мощности	1232.5.2	-	-	-
	Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1232.5.3	-	-	-
	Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	38 520	84 784	15 107
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.5.5	3 071	-	81 489
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6	612 400	878 099	266 283
	Организаторам строительства	1232.5.7	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1232.5.8	28 371	118 634	23 927
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	6 778	11 501	-
	Прочая дебиторская задолженность	1232.6	46 456	26 310	28 895
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.6.1	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1232.6.1.1	-	-	-
	Прочих компаний	1232.6.1.2	-	-	-
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2	30 165	15 971	22 587
	в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	-	15 971	22 587
	по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1	-	15 971	22 587
	по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2	-	-	-
	по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4	-	-	-
	Водный налог	1232.6.2.1.4.1	-	-	-
	Государственная пошлина	1232.6.2.1.4.2	-	-	-
	Налог на добычу полезных ископаемых	1232.6.2.1.4.3	-	-	-
	Акцизы	1232.6.2.1.4.4	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4.5	-	-	-
	в Субъекты РФ	1232.6.2.2	30 164	-	-
	по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1	28 639	-	-
	по налогу на имущество	1232.6.2.2.2	1 425	-	-
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	100	-	-
	по транспортному налогу	1232.6.2.2.3.1	100	-	-
	по прочим налогам и сборам	1232.6.2.2.3.2	-	-	-
	в местный бюджет	1232.6.2.3	1	-	-
	по налогу на прибыль	1232.6.2.3.1	-	-	-
	по земельному налогу	1232.6.2.3.2	1	-	-
	по налогу на рекламу	1232.6.2.3.3	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1232.6.2.3.4	-	-	-
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.6.3	1 946	414	198
	Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1	1 205	-	-
	Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2	-	204	198
	Фонда социального страхования	1232.6.3.3	741	210	-
	Задолженность работников по предоставленным займам	1232.6.4	7 117	-	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.6.5	-	-	-
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1232.6.6	22	-	-
	Задолженность по беспроцентным векселям	1232.6.7	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным займам	1232.6.8	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1232.6.9	-	-	-
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1232.6.10	-	-	-
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1232.6.11	33	-	-
	Переплата за пользование водными объектами	1232.6.12	-	-	-
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.6.13	7 173	9 925	6 110
	Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**1240**	-	-	-
	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	Компаниям входящим в Группу	1241.1	-	-	-
	Прочим компаниям	1241.2	-	-	-
	Векселя, сроком погашения до 12 месяцев	1242	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1242.1	-	-	-
	Прочих компаний	1242.2	-	-	-
	Прочие краткосрочные вложения	1243	-	-	-
	Компании входящие в Группу	1243.1	-	-	-
	Прочие компании	1243.2	-	-	-
	Денежные средства	**1250**	**940 176**	**318 295**	**230 090**
	Касса	1251	-	-	-
	Расчетные счета	1252	940 112	68 295	129 090
	Валютные счета	1253	64	-	-

	Прочие денежные средства, в том числе	1254	-	250 000	101 000
	Специальные счета в банках	1254.1	-	-	-
	Переводы в пути	1254.3	-	-	-
	Денежные эквиваленты	1255	-	250 000	101 000
стр. 22 таб. 6	**Прочие оборотные активы**	**1260**	**946 590**	**975 438**	**102 247**
	Внутрихозяйственные расчеты	1260.1	-	-	-
	Прочие активы	1260.2	946 590	975 438	102 247
	НДС по авансам полученным	1260.2.1	230 568	259 845	57 880
	Денежные документы	1260.2.2	-	-	-
п. 7 стр. 19	Выручка, непринятая заказчиком	1260.2.3	716 022	715 593	44 367
	ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	**1200**	**6 887 664**	**7 551 624**	**3 889 037**
	БАЛАНС	**1600**	**8 037 366**	**8 804 058**	**4 465 904**
	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12 2012
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 10 стр. 24	**Уставный капитал, в том числе:**	**1310**	**535**	**535**	**150**
	в привилегированных акциях	1310.1	-	-	-
	в обыкновенных акциях	1310.2	535	535	150
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	**1320**	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	**1340**	-	-	-
п. 10 стр. 24	**Добавочный капитал**	**1350**	**17 314**	**17 314**	-
	Эмиссионный доход	1350.1	17 313	17 313	-
	Прочие источники	1350.2	1	1	-
п. 10 стр. 24	**Резервный капитал**	**1360**	**892**	**892**	**8**
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	862	884	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	30	8	8
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**1370**	**915 931**	**736 860**	**240 623**
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	577 101	594 469	96 636
	Нераспределенная прибыль использованная	1372	-	-	-
	Непокрытый убыток прошлых лет	1373	-	-	-
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1374	-	(17 368)	-
	Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	1375	-	-	(3 858)
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1376	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	338 830	159 759	147 845
	Непокрытый убыток отчетного года	1378	-	-	-
	ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	**1300**	**934 672**	**755 601**	**240 781**
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	**1410**	-	-	-
	Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1412	-	-	-
	Займ,компаний входящих в Группу	1412.1.1	-	-	-
	Займ, прочих компаний	1412.1.2	-	-	-
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1412.2.1	-	-	-
	Проценты прочих компаний	1412.2.2	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	**1420**	**43 686**	**15 386**	**472**
	Резервы под условные обязательства	**1430**	-	-	-
	Прочие обязательства	**1450**	**3 645 712**	**4 553 451**	**3 224 418**
п.12 стр. 26 таб 11	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	14 508	44 644	-
	Поставщиками электроэнергии	1450.1.1	-	-	-
	Поставщиками мощности	1450.1.2	-	-	-
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1450.1.3	-	-	-
	Поставщиками материально-производственных запасов	1450.1.4	-	-	-
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1450.1.5	-	-	-
	Подрядчиками по капитальному строительству	1450.1.6	14 508	44 644	-
	Организаторами строительства	1450.1.7	-	-	-
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1450.1.8	-	-	-
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1450.1.9	-	-	-
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1450.2	-	-	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1450.3	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1450.4	-	-	-
п.12 стр. 26 таб 11	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5	3 155 596	3 922 135	2 793 931
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6	-	-	-
	НДС по авансам выданным	1450.7	470 710	581 065	426 274
	НДС отложенный	1450.8	4 898	5 607	4 213
	ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**1400**	**3 689 398**	**4 568 837**	**3 224 890**

	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.11 стр. 25	**Заемные средства**	**1510**	**1 925**	**2**	**102 098**
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1	-	-	-
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.2	1 925	2	102 098
	Займ ,компаний входящих в Группу	1510.2.1	-	-	90 654
	Займ прочих компаний	1510.2.2	-	-	-
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1510.2.3	1 925	-	11 444
	Проценты прочих компаний	1510.2.4	-	2	-
п.12 стр. 26	**Кредиторская задолженность**	**1520**	**3 010 563**	**3 068 474**	**818 901**
стр. 26 таб. 10	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	1 055 129	1 014 111	345 668
	Поставщиками электроэнергии	1521.1	-	-	-
	Поставщиками мощности	1521.2	-	-	-
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3	-	-	-
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	184 932	274 799	76 426
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	21 393	-	-
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	620 313	458 556	236 536
	Организаторами строительства	1521.7	-	-	-
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8	178 123	105 365	32 706
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	50 368	175 391	-
	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	105 275	104 336	24 019
	текущая	1522.1	105 275	104 336	24 019
	просроченная	1522.2	-	-	-
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	43 074	40 432	12 753
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	41 156	38 848	12 353
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	7 386	6 598	1 940
	Фонд социального страхования	1523.1.2	1 077	582	253
	Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	1523.1.3	32 693	31 668	10 160
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	1 918	1 584	400
	Задолженность по налогам и сборам	1524	290 921	184 524	54 467
	в Федеральный бюджет	1524.1	261 767	183 062	53 512
	по налогу на прибыль	1524.1.1	2 972	-	-
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	239 876	163 137	47 594
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	18 919	19 925	5 918
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4	-	-	-
	Водный налог	1524.1.4.1	-	-	-
	Государственная пошлина	1524.1.4.2	-	-	-
	Налог на добычу полезных ископаемых	1524.1.4.3	-	-	-
	Акцизы	1524.1.4.4	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4.5	-	-	-
	в Субъекты РФ	1524.2	29 130	1 458	955
	по налогу на прибыль	1524.2.1	28 301	-	-
	по налогу на имущество	1524.2.2	604	1 309	880
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	225	-	75
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	220	145	66
	по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2	5	4	9
	в местный бюджет	1524.3	24	4	-
	по налогу на прибыль	1524.3.1	-	-	-
	по земельному налогу	1524.3.2	17	-	-
	по налогу на рекламу	1524.3.3	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1524.3.4	7	4	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	-	-	-
	Прочие кредиторы	1526	1 516 164	1 725 071	381 994
стр. 27 таб. 10	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	1 511 505	1 703 427	379 437
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1	-	-	-
	Покупателей мощности	1526.1.2	-	-	-
	Покупателей теплоэнергии	1526.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по РРСК	1526.1.4	-	-	-
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплоэнергии	1526.1.5	-	-	-
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1526.1.6	-	-	-
	Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.7	-	-	-
	Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1526.1.8	-	-	-
	Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.9	278 871	311 372	95 588
	Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.10	1 229 908	1 112 206	283 849
	Заказчиков услуг организаторов строительства	1526.1.11	-	-	-
	Заказчиков услуг по НИОКР	1526.1.12	-	-	-
	Заказчиков транспортных услуг	1526.1.13	-	-	-
	Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	1526.1.14	-	-	-

	Потребителей услуг связи	1526.1.15	-	-	-
	Прочие покупатели	1526.1.16	2 726	279 849	-
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	496	1 429	424
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3	-	-	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4	457	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1526.5	-	-	-
	Депонированная задолженность	1526.6	-	-	-
	Плата за пользование водными объектами	1526.7	-	-	-
	Целевое финансирование	1526.8	-	-	-
	Задолженность по дивидендам	1526.9	-	-	-
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1526.10	-	-	-
	Векселя выданные (собственные)	1526.11	-	-	-
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.12	3 706	20 215	2 133
	Доходы будущих периодов	**1530**	-	-	-
	Оценочные обязательства	**1540**	**178 038**	**137 673**	**19 729**
	Прочие краткосрочные обязательства	**1550**	**222 770**	**273 471**	**59 505**
	Внутрихозяйственные расчеты	1550.1	-	-	-
	Прочие обязательства	1550.2	222 770	273 471	59 505
	НДС по авансам выданным	1550.2.1	113 546	164 312	52 737
	НДС отложенный	1550.2.2	109 224	109 159	6 768
	ИТОГО по Разделу V	**1500**	**3 413 296**	**3 479 620**	**1 000 233**
	БАЛАНС	**1700**	**8 037 366**	**8 804 058**	**4 465 904**

	Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах				
	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
п.3 стр. 16	Арендованные основные средства, в том числе:	1800	578 290	494 734	79 934
	по лизингу	1801	-	-	2 038
	по договорам аренды	1802	578 290	494 734	77 896
	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1900	-	-	-
	Материалы, принятые в переработку	2000	13 633	941	-
	Оборудование, принятое для монтажа	2100	461 340	470 803	-
	Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	2200	22 052	17 047	9 843
п.8 стр. 23	Обеспечение обязательств и платежей полученные	2300	4 684 919	-	-
	Обеспечение обязательств и платежей выданные	2400	-	-	-
	Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	2500	1 471	6 007	-
	Нематериальные активы, полученные в пользование	2600	11 910	2 958	2 147
	Бланки строгой отчетности	2700	6	11	-
	Транспортное средство по выкупной стоимости	2800	65	77	-

ИНН 6345012488 ОГРН 10... Открытое акционерное ... Гидроремонт-ВКК Россия * Москва * 27 января 2015

Генеральный директор — Пимонов Юрий Павлович (расшифровка подписи)

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

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ [illegible]
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Отчет о финансовых результатах

с 1 января по 31 декабря 2014г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"	по ОКПО	13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6345012488		
Вид экономической деятельности: Разборка и снос зданий, производство земельных работ	по ОКВЭД	45.11		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое Акционерное Общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс рублях	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2014 год	За 2013 год
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
п.14 стр.30	Выручка	**2110**	**10 018 722**	**4 946 517**
	- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1	-	-
	Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	*2110.1.1*	-	-
	Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	*2110.1.2*	-	-
	Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	*2110.1.3*	-	-
	Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	*2110.1.4*	-	-
	Электроэнергия в неценовой зоне	*2110.1.5*	-	-
	Электроэнергия в неценовой зоне по свободным двухсторонним договорам	*2110.1.6*	-	-
	Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)	*2110.1.7*	-	-
	Электроэнергия по прочим секторам рынка	*2110.1.8*	-	-
	- от продажи мощности, в том числе:	2110.2	-	-
	Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	*2110.2.1*	-	-
	Мощность (КОМ)	*2110.2.2*	-	-
	Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	*2110.2.3*	-	-
	Мощность в неценовой зоне	*2110.2.4*	-	-
	Мощность по договорам предоставления мощности (ДПМ)	*2110.2.5*	-	-
	Мощность по договорам по поставке в вынужденном режиме (ДВР)	*2110.2.6*	-	-
	Мощность по прочим секторам рынка	*2110.2.7*	-	-
	- от продажи теплоэнергии	2110.3	-	-
	- от предоставления услуг по РРСК	2110.4	-	-
	- от транспортировки электро и теплоэнергии	2110.5	-	-
	- от технологического присоединения к сети	2110.6	-	-
	- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.7	-	-
	- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	2110.8	-	352 408
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.9	3 237 504	1 850 907
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.10	6 507 783	2 454 052
	- от оказания услуг организатора строительства	2110.11	-	-
	- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.12	-	-
	- от предоставления транспортных услуг	2110.13	-	-
	- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	2110.14	-	-
	- от оказания услуг связи	2110.15	-	-
	- от продажи покупных товаров	2110.16	-	-
	- от оказания прочих работ, услуг	2110.17	273 435	289 150
п. 15 стр. 31	**Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:**	**2120**	**(8 700 789)**	**(3 999 009)**
	Покупная электроэнергия и мощность	2120.1	-	-
	Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2120.2	-	-
	Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2120.3	-	-
	Топливо	2120.4	-	-
	Услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	2120.5	-	-
	Вода на технологические нужды	2120.6	-	-
	Амортизация	2120.7	(85 446)	(49 517)
	Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.8	-	-
	Расходы по договорам аренды	2120.9	(73 321)	(27 557)
	Расходы по договорам лизинга	2120.10	-	-
	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.11	(15 347)	(6 753)
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.12	(19 841)	(9 589)
	Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	(3 649 925)	(1 183 186)
	Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.14	(2 599 052)	(1 553 662)

	Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.15	(1 815 304)	(1 005 458)
	Налог на имущество	2120.16	-	-
	Плата за пользование водными объектами, водный налог	2120.17	-	-
	Прочие налоги и пошлины	2120.18	-	-
	Экологические расходы	2120.19	-	-
	Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.20	(84 493)	(27 317)
	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.21	(88)	(3 136)
	Расходы на рекламу, PR	2120.22	-	-
	Прочие	2120.23	(357 972)	(132 834)
	Валовая прибыль	**2100**	**1 317 933**	**947 508**
	Коммерческие расходы	**2210**	-	-
	Управленческие расходы	**2220**	**(816 625)**	**(476 748)**
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**501 308**	**470 760**
	Прочие доходы и расходы		(53 395)	(209 689)
	Доходы от участия в других организациях:	**2310**	**51 806**	-
	Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1	-	-
	Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе	2310.2	51 806	-
	Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	*2310.2.1*	51 806	-
	Ассоциированных Обществ	*2310.2.2*	-	-
	Прочих третьих лиц	*2310.2.3*	-	-
	Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.3	-	-
	Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.4	-	-
	Проценты к получению:	**2320**	**12 261**	**6 288**
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	1 106	4 631
	- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	11 155	1 657
	- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	2320.3	-	-
	- Проценты к получению, начисленные по векселям	2320.4	-	-
	- Прочие начисленные проценты к получению	2320.5	-	-
	Проценты к уплате:	**2330**	**(26 009)**	**(12 784)**
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1	(913)	(660)
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2	(25 096)	(12 124)
	- Проценты к уплате по векселям	2330.3	-	-
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4	-	-
Таб 16 стр.31	**Прочие доходы:**	**2340**	**43 285**	**90 773**
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	65	92
	Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	*2340.1.1*	65	-
	Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	*2340.1.2*	-	92
	Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	2340.2	-	-
	Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2340.3	4 274	3 138
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	18 703	1 432
	Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.5	-	-
	Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе:	2340.6	-	-
	Доходы в связи с реализацией векселей	2340.6.1	-	-
	Доходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2340.6.2	-	-
	Доходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2340.6.3	-	-
	Доходы от продажи прав требования	2340.7	-	76 580
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.8	-	-
	Доходы по сделкам хеджирования	2340.9	-	-
	Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.10	-	-
	Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.11	-	-
	Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.12	-	557
	Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13	6	-
	Доход от страхового возмещения	2340.14	453	518
	Доход от валютных операций	2340.15	13	2
	Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	5 259	757
	Резерва под обесценение финансовых вложений	*2340.16.1*	-	-
	Резерва под обесценение активов	*2340.16.2*	-	-
	Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	*2340.16.3*	-	335
	Прочих резервов	*2340.16.4*	5 259	422
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	4 535	6 415
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	4 006	1 079
	Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19	-	-
	Государственные субсидии	2340.20	-	-
	Доходы прошлых лет	2340.21	-	104
	Доходы по глобальным депозитарным распискам	2340.22	-	-
	Прочие доходы	2340.23	5 971	99
Таб.16 стр.31	**Прочие расходы**	**2350**	**(134 738)**	**(293 966)**
	Расходы по реализации и иному выбытия производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	(56)	(55)
	Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов	*2350.1.1*	(56)	-
	Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов	*2350.1.2*	-	(55)
	Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2	-	-

	Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3	(3 080)	(2 577)
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	(18 564)	(1 061)
	Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5	-	-
	Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:	2350.6	-	-
	Расходы в связи с реализацией векселей	2350.6.1	-	-
	Расходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2350.6.2	-	-
	Расходы по процентам, списанным в момент погашения векселей	2350.6.3	-	-
	Расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2350.6.4	-	-
	Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	2350.7	-	(76 580)
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2350.8	-	-
	Расходы по сделкам хеджирования	2350.9	-	-
	Затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	2350.10	-	-
	Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	2350.11	-	-
	Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	2350.12	-	-
	Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	2350.13	-	-
	Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	2350.14	-	-
	Расходы по договорам совместной деятельности	2350.15	-	-
	Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	2350.16	(11 352)	(136 091)
	Резерва под обесценение финансовых вложений	*2350.16.1*	-	-
	Резерва под обесценение активов	*2350.16.2*	-	-
	Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	*2350.16.3*	(11 352)	(136 091)
	Прочих резервов	*2350.16.4*	-	-
	Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	2350.17	-	-
	Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2350.18	-	-
	Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	2350.19	-	-
	Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	2350.20	-	-
	Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.21	(3 279)	-
	Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.22	(1 070)	(4 834)
	НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.23	-	-
	Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.24	-	-
	Расходы на банковские услуги	2350.25	(2 842)	(1 901)
	Расходы от валютных операций	2350.26	-	-
	Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч.на содержание мобилизационных резервов)	2350.27	-	-
	Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2350.28	-	-
	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	2350.29	-	-
	Убытки прошлых лет	2350.30	(7 779)	(1 049)
	Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.31	-	-
	Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.32	(56 418)	(62 696)
	Материальная помощь и другие социальные выплаты	*2350.32.1*	(44 135)	(51 844)
	Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	*2350.32.2*	-	-
	Расходы на благотворительные цели	*2350.32.3*	-	-
	Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	*2350.32.4*	-	-
	Расходы на осуществление спортивных мероприятий	*2350.32.5*	-	-
	Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	*2350.32.6*	(2 604)	(1 878)
	Прочие расходы на социальные мероприятия	*2350.32.7*	(9 679)	(8 974)
	Членские взносы, вступительные и прочие взносы	2350.33	(60)	(826)
	Расходы по глобальным депозитарным распискам	2350.34	-	-
	Прочие расходы	2350.35	(30 238)	(6 296)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**447 913**	**261 071**
	Текущий налог на прибыль	**2410**	**(95 078)**	**(92 616)**
	Постоянные налоговые обязательства (активы)	**2421**	**18 419**	**(49 415)**
	Изменение отложенных налоговых обязательств	**2430**	**(28 809)**	**(2 343)**
	Изменение отложенных налоговых активов	**2450**	**15 886**	**(6 668)**
	Прочее	**2460**	**(1 082)**	**315**
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**2400**	**338 830**	**159 759**
	Справочно			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	338 830	159 759
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

ОГРН 1037 ИНН 6345012488 Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК" Россия * Москва

27 января 2015

Генеральный директор — Пимонов Юрий Павлович (расшифровка подписи)

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

Отчет об изменениях капитала

с 1 Января по 31 Декабря 2014г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация **Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"**	по ОКПО	13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6345012488		
Вид экономической деятельности **Разборка и снос зданий, производство земельных работ**	по ОКВЭД	45.11		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Открытое Акционерное / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	150	-	-	8	240 623	240 781
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	385	-	17 314	884	664 736	683 319
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	159 759	159 759
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	385	-	-	X	X	385
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	17 314	884	504 977	523 175

Форма 0710023 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(168 499)	(168 499)
в том числе: Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленный после утверждения отчетности	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	(49 338)	(49 338)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(119 161)	(119 161)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	535	-	17 314	892	736 860	755 601
За 2014 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	338 830	338 830
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	338 830	338 830
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(159 759)	(159 759)
в том числе: Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленный после утверждения отчетности	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-

реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(159 759)	(159 759)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	535	-	17 314	892	915 931	934 672

Форма 0710023 с.3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	934 672	755 601	240 781

Генеральный директор _____ Пимонов Юрий Павлович

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Сокольская Ирина Викторовна

(подпись) (расшифровка подписи)

ИНН 6345030305 Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК" Россия * Москва

22 января 2015 г.

РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
I.	**Активы**				
1.	Нематериальные активы	1110	13 572	20 358	-
2.	Основные средства	1151	458 642	431 167	120 912
3.	Незавершенное строительство	1152	16 294	28 874	-
4.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170+1240	104 910	104 910	-
6.	Прочие внеоборотные активы	1180+1190	556 284	667 125	455 955
7.	Запасы	1210	202 094	261 556	47 668
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	2 750	-
9.	Дебиторская задолженность	1230	4 798 804	5 993 585	3 509 032
10.	Денежные средства	1250	940 176	318 295	230 090
11.	Прочие оборотные активы	1260	946 590	975 438	102 247
12.	**Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)**		8 037 366	8 804 058	4 465 904
II.	**Обязательства**				
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-	-
14.	Прочие долгосрочные обязательства	1420+1450	3 689 398	4 568 837	3 224 890
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	1 925	2	102 098
16.	Кредиторская задолженность	1520	3 010 563	3 068 474	818 901
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	-	-	-
18.	Резервы предстоящих расходов	1540	178 038	137 673	19 729
19.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	222 770	273 471	59 505
20.	**Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)**		7 102 694	8 048 457	4 225 123
21.	**Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 20))**		934 672	755 601	240 781

Генеральный директор _____ **Ю.П. Пимонов** (расшифровка подписи) **Главный бухгалтер** _____ **И.В. Сокольская** (расшифровка подписи)
(подпись) (подпись)

<*> Примечание: Задолженность учредителей у организации отсутствует

<*> Примечание: Доходы будущих периодов, признанные в связи с получением государственной помощи, а также безвозмездным получением имущества отсутствуют

27 января 2015

(ЗАО "[illegible]") Закрытое акционерное общество "[illegible]"

Отчет о движении денежных средств

за период с 01.01.2014 по 31.12.2014

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация **Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"**	по ОКПО	13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6345012488		
Вид экономической деятельности **Разборка и снос зданий, производство земельных работ**	по ОКВЭД	45.11		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12		16
Открытое Акционерное / Частная собственность				
Единица измерения: в тыс. рублях	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код строки	За период с 01.01.2014 по 31.12.2014	За период с 01.01.2013 по 31.12.2013
1	2	3	4
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4 450**	**318 295**	**230 090**
Денежные потоки от текущий операций			
Поступления - всего, в том числе:	**4 110**	**9 244 654**	**6 431 450**
От продажи продукции, товаров, работ, услуг	4 111	9 213 916	6 117 351
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	4111.1	-	-
Поступления от продажи теплоэнергии	4111.2	-	-
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	4111.3	552 770	442 536
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	4111.4	2 648 523	1 767 705
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	4111.5	5 817 070	3 612 299
Поступления от оказания услуг организатора строительства	4111.6	30 364	-
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	4111.7	-	-
Поступления от предоставления транспортных услуг	4111.8	-	-
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	4111.9	-	-
Поступления от продажи покупных товаров	4111.10	-	-
Поступления от оказания прочих работ, услуг	4111.11	165 189	294 812
Арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4 112	2 339	1 091
От перепродажи финансовых вложений	4 113	-	-
Прочие поступления	4 119	28 399	313 008
Поступления от реализации ТМЦ	4119.1	65	4
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	4119.2	-	-
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	4119.3	575	618
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	4119.4	-	-
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	4119.5	421	13
Поступление залоговых сумм	4119.6	-	-
Поступление сумм невозмещаемых сборов	4119.7	-	-
Возврат займов выданных сотрудникам	4119.8	-	-
Возврат средств прочий	4119.9	-	20 118
Прочие поступления	4119.10	27 338	292 255
Депозиты возврат	4119.10.1	-	149 000
Платежи - всего, в том числе:	**4 120**	**(8 394 335)**	**(5 942 909)**
Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4 121	(5 755 196)	(4 369 390)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	-	-
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	-	-
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	4121.3	-	-
Платежи по договорам аренды	4121.4	(119 789)	(78 484)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4121.5	(28 313)	(8 350)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	4121.6	(20 124)	(11 002)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	4121.7	(2 016 713)	(867 115)
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	4121.8	(2 503)	(8 209)
Платежи по договорам на рекламу и PR	4121.9	(130)	-
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(3 567 624)	(3 396 231)
Коммунальные услуги	4121.10.1	(10 511)	(5 335)
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	4121.10.2	(8 080)	(6 110)
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	4121.10.3	(585)	(2 715)
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	4121.10.4	-	-
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	4121.10.5	(7 072)	(5 019)
Оплата за услуги связи, передачи данных	4121.10.6	(10 760)	(16 009)
Оплата корпоративных расходов	4121.10.7	-	-
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.10.8	(178 064)	(112 315)
Расходы по страхованию физических лиц	4121.10.9	(82 065)	(17 727)
Взносы по договорам с НПФ	4121.10.9.1	(56 532)	(6 942)
Добровольное медицинское страхование	4121.10.9.2	(18 559)	(10 189)
Прочее добровольное страхование физических лиц	4121.10.9.3	(6 974)	(596)
Оплата за подписку на периодические издания	4121.10.10	(318)	-
Оплата услуг управления	4121.10.11	-	-
Расчеты по охране труда	4121.10.12	(12 018)	(7 084)
Оплата за лицензии	4121.10.13	(5 509)	-
Оплата услуг банков	4121.10.14	(3 664)	(1 810)
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	4121.10.15	-	-
Оплата землеустроительных работ	4121.10.16	-	-
Оплата за техническое освидетельствование судов	4121.10.17	-	-
Оплата подрядчикам за работы	4121.10.18	(3 248 978)	(3 222 106)
В связи с оплатой труда работников	4 122	(1 967 627)	(1 077 649)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(1 717 107)	(945 000)
Удержание из з/п- НДФЛ	4122.2	(250 520)	(132 649)
Прочие удержания из заработной платы	4122.3	-	-
Процентов по долговым обязательствам	4 123	(23 504)	(5 553)
Налога на прибыль организации	4 124	(77 349)	(84 547)
Прочие платежи	4 129	(570 659)	(405 770)

Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4129.1	(258)	(291)
Выплаты по претензионной работе	4129.2	(1 331)	(8 513)
Возврат средств	4129.3	-	(352)
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	4129.4	-	-
Оплата за представительские расходы	4129.5	(874)	(261)
Выплаты на командировочные расходы	4129.6	(58 791)	(46 149)
Выплаты на благотворительные цели	4129.7	-	(1 070)
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	4129.8	-	(1 503)
Выдача займов сотрудникам	4129.9	(21 350)	-
ЕСН и взносы по СН	4129.10	(528 062)	(287 178)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	4129.11	128 464	(58 156)
НДС	4129.11.1	135 673	(49 551)
Налог на имущество	4129.11.2	(5 734)	(5 049)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	4129.11.3	-	-
Прочие налоги и пошлины	4129.11.4	(1 475)	(3 555)
Прочие платежи	4129.12	(88 457)	(2 299)
Депозиты размещение	4129.3.12.1	-	-
Сальдо денежных потоков от текущей деятельности	**4 100**	**850 319**	**488 541**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе:	**4 210**	**51 807**	-
От продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4 211	-	-
Поступление денежных средств от реализации ОС	4211.1	-	-
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	4211.2	-	-
Поступление денежных средств от реализации НМА	4211.3	-	-
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	4211.4	-	-
От возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4 213	-	-
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	4212.1	-	-
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	4212.2	-	-
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	4212.3	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4212.4	-	-
Доходы по финансовым вложениям	4212.5	-	-
Дивидендов, процентов по долговым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4 214	51 807	-
Прочие поступления	4219	-	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	4219.1	-	-
Доходы от размещения денежных средств в депозит	4219.2	-	-
Возврат депозитов	4219.3	-	-
Платежи - всего, в том числе:	**4 220**	**(131 765)**	**(132 075)**
В связи с приобретением, создание, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4 221	(131 737)	(70 624)
Оплата за приобретение ОС	4221.1	(117 913)	(59 573)
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	4221.2	-	-
Оплата за приобретение объектов НМА	4221.3	(13 824)	(11 051)
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	4221.4	-	-
Прочие платежи	4 229	(28)	(61 451)
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	4229.1	(18)	(13 555)
Оплата НИОКР	4229.2	-	-
Оплата за оборудование	4229.3	-	-
Оплата за ТМЦ	4229.4	(10)	(387)
Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда	4229.5	-	(52)
Расчеты по выплате заработной платы	4229.5.1	-	(52)
Удержание из з/п- НДФЛ	4229.5.2	-	-
Прочие удержания из заработной платы	4229.5.3	-	-
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	4229.14	-	(47 843)
Сальдо денежных потоков от инвестиционной деятельности	**4 200**	**(79 958)**	**(132 075)**
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе:	**4 310**	**531 279**	**535 633**
Получение кредитов и займов	4 311	520 000	528 613
Займы, полученные от других организаций	4311.1	520 000	520 567
Кредиты, полученные от других организаций	4311.2	-	8 046
Денежных вкладов собственников (участников)	4 312	-	-
От выпуска акций, увеличения долей участия	4 313	-	-
Прочие поступления	4 319	11 279	7 020
Платежи - всего, в том числе:	**4 320**	**(679 759)**	**(803 894)**
Собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4 321	-	-
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4 322	(159 759)	(150 019)
В связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4 323	(520 000)	(637 534)
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	4323.1	(520 000)	(637 534)
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	4323.2	-	-
Прочие платежи	4 329	-	(16 341)
Сальдо денежных потоков от финансовой деятельности	**4 300**	**(148 480)**	**(268 261)**
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4 400**	**621 881**	**88 205**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4 500**	**940 176**	**318 295**
Величина влияния изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4 490		

Генеральный директор _____ (подпись) **Пимонов Юрий Павлович** (расшифровка подписи)

27 января 2015 года

Главный бухгалтер _____ **Сокольская Ирина Викторовна**

РусГидро
Гидроремонт-ВКК

Открытое акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»
(ОАО «Гидроремонт-ВКК»)

Пояснения

К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2014 год

Открытого акционерного общества

«Гидроремонт-ВКК»

г. Москва

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. Общие сведения **3**
II. Учетная политика **8**
III. Раскрытие существенных показателей **16**

I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Гидроремонт-ВКК» (далее «Общество») образовано в 2003 году на основании решения Совета директоров ОАО «Волжская ГЭС им. В.И. Ленина» № 20 от 06.03.2003 года.

ОАО «Гидроремонт-ВКК» на сегодняшний день является единой ремонтно-сервисной компанией Группы «РусГидро», обеспечивает сервисное обслуживание и выполнение комплексных работ по текущему и капитальному ремонту, реконструкции и техническому перевооружению объектов ОАО «РусГидро».

Общество начало свою деятельность в качестве единой ремонтно-сервисной компании Группы «РусГидро» в июле 2013г, когда в результате проведенной реорганизации к компании были присоединены четыре специализированных ремонтных дочерних зависимых общества (далее – ДЗО) Группы «РусГидро»:

ОАО «Турборемонт-ВКК»
ОАО «Электроремонт-ВКК»
ОАО «РЭМИК»
ОАО «СШГЭР»

Общество явилось правопреемником ДЗО, прекративших свою деятельность в результате присоединения 1 июля 2013г.

Данные бухгалтерского баланса на 31.12.14 по состоянию на 31.12.2012 не отражались ретроспективно.

Существенное увеличение всех статей баланса на 31.12.2013 по отношению к 31.12.2012, в основном, связано с поступлением имущества и обязательств в процессе реорганизации к правопреемнику.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2014 г. составила 3 450 человек (31 декабря 2013 г. – 3 315 человек, на 31 декабря 2012 г. – 1 225 человек).

Акции Общества не котируются в Российской торговой системе.

Общество зарегистрировано по адресу 119421, г. Москва, ул. Новаторов, д.1., имеет 14 филиалов.

Сведения о структурных подразделениях

Таблица № 1

Наименование подразделения	Обслуживаемая ГЭС	Численность
Саратовский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Балаково	Саратовская ГЭС	311
Волжский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский	Волжская ГЭС	300
Камский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Пермь	Камская ГЭС	185
Нижегородский филиал ОАО «Гидроремонт-	Нижегородская ГЭС	304

22

Наименование подразделения	Обслуживаемая ГЭС	Численность
ВКК» в г. Заволжье	Каскад ВВГЭС	
Дагестанский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Махачкала	Дагестанский филиал	219
Жигулевский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Жигулевск	Жигулевская ГЭС	429
Воткинский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Чайковский	Воткинская ГЭС	194
Загорский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в п. Богородское	Загорская ГАЭС	158
Чебоксарский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Новочебоксарск	Чебоксарская ГЭС	224
Кубанский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Невинномысск	Каскад Кубанских ГЭС Кабардино-Балкарский филиал Северо-Осетинский филиал Карачаево-Черкесский филиал	313
Саяно-Шушенский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в п. Черемушки	Саяно-Шушенская ГЭС	553
Зейский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Зея	Зейская ГЭС	131
Башкирский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа	Объекты внешнего рынка	21
Инженерно-наладочный филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Самара		4
Исполнительный аппарат		104

В отношении ИНФ начата процедура ликвидации на основании Приказа № П-0285 «О подготовительных мероприятиях по прекращению деятельности инженерно-наладочного филиала ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Самара» от 21.11.2014 года, которая по состоянию на 31.12.14 не закончена.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

<u>В состав Совета директоров Общества входят:</u>

Никитин А.В. - Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро»; (Председатель)

Пимонов Ю.П. - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

Завалко М.В. - Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»;

Диков А.Е. - Советник Члена правления ОАО «РусГидро» ;

Киров С.А. - Директор по экономике ОАО «РусГидро».

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Ажимов О.Е. - Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

Кривоногова П.В. - Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

Косарев Р.С. - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

Информация о производственно-финансовой деятельности[1]

Основные производственно-финансовые показатели (тыс. руб.)

Таблица № 2

№ п/п	Показатель	2013 год	2014 год			Темп роста, %	Темп прироста, +/-
			план	факт	%		
1.Производственно-финансовые показатели							
1	Объем выполненных работ по капитальному и текущему ремонту	1 850 907	2 809 807	3 237 504	115	175	+ 1 386 597
2	Объем выполненных работ по техническому обслуживанию	641 558	572 843	273 435	48	42	- 368 123
3	От выполнения научно-исследовательских и опытно конструкторских работ						
4	Объем выполненных работ по техперевооружению	2 454 052	4 622 423	6 507 783	141	265	+ 4 053 731
2. Финансовые результаты деятельности (без НДС)							
4	Объем выполненных работ	4 946 517	8 005 064	10 018 722	125	203	+ 5 072 205
5	Производственная себестоимость	4 475 757	7 241 244	8 700 789	120	194	+ 4 225 032
6	Прибыль (убыток) от выполненных работ	470 760	763 820	501 308	66	106	+ 30 548
7	Чистая прибыль (убыток)	159 759	510 589	338 830	67	212	+ 179 071
8	Чистая прибыль (убыток) – ошибки прошлых лет						
3. Кадровая политика							
8	Среднесписочная численность персонала	2 418	3 693	3 636а	---	---	---
9	Среднемесячная заработная плата на одного работающего	35 260	42 360	45 347	---	---	---
4. Капитальные вложения							
10	Капитальные вложения, всего с НДС	127 270	138 138	140 126	101	110	+ 12 856
11	Остаток незавершенного строительства	12 941		16 294			
12	Ввод основных фондов (без НДС)	107 856	117 066	130 954	---	---	---

[1] Без проведения аудита

Основные показатели бухгалтерского баланса Общества[2]

Таблица № 3

№	Показатель	Ед. из-я	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	+/- (к 31.12.13)
1	Валюта баланса	тыс. руб.	4 469 762	8 804 058	8 037 366	- 766 692
1.1	*Валюта баланса (исправление ошибок прошлых лет)*	*тыс. руб.*	*4 465 904*			
2	Чистые активы	тыс. руб.	244 639	755 601	934 672	+ 179 071
2.1	*Чистые активы (исправления ошибок прошлых лет)*	*тыс. руб.*	*240 781*			
3	Дебиторская задолженность	тыс. руб.	3 509 032	5 993 585	4 798 804	- 1 194 781
3.1	*в т.ч. долгосрочная*	*тыс. руб.*	*2 794 465*	*3 977 639*	*3 158 589*	*- 819 050*
4	Кредиторская задолженность	тыс. руб.	3 612 832	6 990 609	6 180 667	- 809 942
4.1.	*в т.ч. долгосрочная*	*тыс. руб.*	*2 793 931*	*3 922 135*	*3 170 104*	*- 752 031*
5	Коэффициент текущей ликвидности	-	1,03	0,99	1,09	+ 0,1
6	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-	0,03	0,06	0,06	0
7	Коэффициент автономии	-	0,05	0,08	0,12	+ 0,04

[2] Без проведения аудита

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте.

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на компьютерные программы. Амортизация этих активов начислена линейным способом. Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяется Обществом на необходимость уточнения.

Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, способа начисления амортизации, отражаются в учете и отчетности как изменения в оценочных значениях.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время использования.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом на счете 013 «Неисключительные права на программные продукты» по стоимости приобретения.

5. Основные средства

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. Основные средства, принятые к учету до 01.01.2011 и имеющие стоимость более 20 тыс. руб. за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств не производится.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Таблица №4

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	от 30 до 50 лет

Сооружение	от 15 до 20 лет
Машины и оборудование	от 5 до 10 лет
Транспортные средства	от 3 до 7 лет
Компьютерная техника	от 2 до 5 лет
Прочие	от 2 до 3 лет

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды. В случае отсутствия информации о стоимости основных средств в актах приема-передачи, арендованное имущество отражается за балансом по стоимости, определенной исходя из размера арендной платы с учетом НДС в течение всего срока действия договора.

6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в составе основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

7. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложений является:

- отдельная ценная бумага – по векселям и облигациям;
- отдельный депозит – по депозитным счетам;
- серия или иная однородная совокупность – по акциям;
- по прочим финансовым вложениям – в зависимости от характера и порядка приобретения.

Учет депозитов, размещенных в кредитных организациях, ведется на субсчете «Депозитные счета» счета 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе финансовых вложений, за исключением депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов.

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

8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражаются по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов образуется резерв, с отнесением на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оцениваются по средней себестоимости.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам.

9. Незавершенное производство

Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (лицензии на использование программного обеспечения, обязательное и добровольно страхование транспорта, страхование СМР, другие виды расходов), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы».

11. *Задолженность покупателей и заказчиков,*

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

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

Задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена, в сроки установленные договором, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения обязательств, показывается в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов.

Резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов относятся на увеличение прочих расходов.

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по задолженности с низкой вероятностью погашения - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма, выявленная на основании инвентаризации задолженности;

2) по задолженности со средней вероятностью погашения в зависимости от срока просрочки: от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы, свыше 90 дней – полная сумма, выявленной на основании инвентаризации задолженности.

12.*Порядок отражения сумм НДС по выданным и полученным авансам в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг).*

Величина дебиторской задолженности по выданным авансам отражается в активе баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей вычету. Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет.

Сумма принятого к вычету НДС не уменьшает величину дебиторской задолженности по выданным авансам, а отражается в пассиве баланса в составе прочих краткосрочных (долгосрочных) обязательств. Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС не уменьшает величину кредиторской задолженности по полученным авансам, а отражается в активе баланса в составе прочих оборотных активов.

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

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

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

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

При наличии у Общества соответствующих операций в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками погашения);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС.

14. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в Уставе Общества.

15. Кредиты и займы, полученные

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Начисление причитающихся заимодавцу доходов по заемным обязательствам производится ежемесячно и признается прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

По данной статье отражается задолженность в разрезе полученных займов, кредитов и процентов, причитающихся на конец отчетного периода к уплате, согласно условиям договоров.

16. Формирование оценочного обязательства

Начиная с отчетности за 2011 год, Общество формирует оценочное обязательство по оплате отпусков.

Формирование оценочного обязательства по оплате отпусков производится с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды, которые подлежат начислению на соответствующие суммы оценочных обязательств.

Величина оценочного обязательства по оплате отпусков рассчитывается в разрезе каждого работника как произведение среднего дневного заработка на количество дней неиспользованного отпуска, накопленных работником за отчетный период.

17. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки:

- Реализация ТМЦ;
- Реализация трудовых книжек;
- Реализация услуг по аренде;
- Проценты, начисленные на остаток денежных средств на расчетном счете, по депозитам;
- Страховое возмещение по страховым случаям;
- Штрафы, пени, неустойки, полученные или по которым имеется решение судебных органов.

18. Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ №33н от 06.05.1999г «Об утверждении Положения по бухгалтерскому «Расходы организации» ПБУ 10/99», в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

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

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

Местами возникновения затрат по обычным видам деятельности являются обособленные подразделения.

Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- расходы на социальное потребление, зафиксированные в Коллективном договоре или утвержденные акционером Общества.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

По состоянию на 31.12.2014 на балансе Общества числится нематериальный актив – «Автоматизированная информационная система учета, отчетности и планирования на базе «1С: Предприятие 8» (далее Система) остаточной стоимостью 13 572 тыс. руб., введенный в эксплуатацию Приказом № 0331-1/П от 31.12.2013 фактической (первоначальной) стоимостью 20 358 тыс. руб., сумма начисленной в отчетном году амортизации составила 6 786 тыс. руб.

Срок полезного использования Системы установлен 36 месяцев.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учтен объект – «Программный продукт CREDO», стоимость которого полностью погашена. Указанный объект не списан, поскольку Общество продолжает использовать его в своей деятельности.

Амортизация начисляется линейным способом.

Дополнительная информация о наличии и движении нематериальных активов приведена в разделе 1 «Нематериальные активы» Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2. Основные средства

По состоянию на 31.12.2014 года на балансе Общества числятся основные средства остаточной стоимостью 458 642 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 431 167 тыс. руб.). За 2014 год Обществом приобретено основных средств на сумму 131 010 тыс. руб. (за 2013 год на сумму 87 498 тыс. руб., а так же получено 01.07.2013 года в процессе реорганизации объектов основных средств на сумму 276 052 тыс. руб.)

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 93 108 тыс. руб. (в 2013 году – 53 240 тыс. руб.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 1 499 тыс. руб. (в 2013г - 160 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2014 года на балансе Общества числятся объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию в сумме 16 294 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 12 940 тыс. руб.).

Дополнительная информация о наличии и движении основных средств приведена в разделе 2 «Основные средства» Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3. Арендованные основные средства

Основные средства, полученные в лизинг

Общество в 2014 году договоров лизинга не заключало.

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2014 г. Общество получило в пользование по договорам аренды основные средства стоимостью 478 195 тыс. руб. (в 2013г. – 414 800 тыс. руб.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, на 31.12.2014 составляет 578 290 тыс. руб. (на 31.12.2013г. - 494 734 тыс. руб.).

4. Материально-производственные запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, незавершенного производства, товаров для перепродажи, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

По строке 1211 «Сырье, материалы и другие аналогичные ценности» бухгалтерского баланса отражены материально-производственные запасы (сырье, материалы и другие аналогичные ценности), оцененные в сумме фактических затрат на их приобретение. Их величина на 31.12.2014 года составила 185 602 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 244 788 тыс. руб.), что составляет 2,69 % от оборотных активов или 2,31 % от всех активов Общества.

Стоимость МПЗ на 31.12.2014 по сравнению с началом года снизилась на 59 462 тыс. руб., стоимость МПЗ на 31.12.2013 по сравнению с началом года увеличилась на 204 394 тыс. руб., в том числе за счет поступления от присоединенных ДЗО на сумму 199 794 тыс. руб.

Остаток МПЗ на 31.12.2014 года отвечает реальным потребностям Общества в сырье и материалах для ведения производственной деятельности в 1 квартале 2015 года.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов приведена в разделе 4 «Запасы» Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой

продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

Показатели по графе «Оборот запасов между их группами (видами)» включают изменение отдельных групп (видов) запасов в результате перехода из одного вида запасов в другой.

На 31.12.2014 года морально устаревших и утративших свою стоимость ТМЦ, числящихся на балансе Общества, не выявлено. Резерв под снижение стоимости ТМЦ не создавался.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов на 31.12.2014 составили – 4 931 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 5 559 тыс. руб.).

В отчетности долгосрочные расходы будущих периодов отражены по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»:

на 31.12.2014 в сумме 19 845 тыс. руб., в т.ч. программное обеспечение на сумму 552 тыс. руб., страхование строительно-монтажных работ на сумму 19 272 тыс. руб.;

на 31.12.2013 в сумме 24 962 тыс. руб., в т.ч. лицензии на сумму 84 тыс. руб., программное обеспечение на сумму 75 тыс. руб., страхование строительно-монтажных работ на сумму 24 803 тыс. руб.

5. Затраты в незавершенном производстве

По строке 1213 «Затраты в незавершенном производстве» бухгалтерского баланса отражена сумма расходов по работам, затраты по которым были понесены, но еще не были приняты Заказчиком.

По состоянию на конец отчетного периода сумма затрат в незавершенном производстве составила 915 тыс. руб. по статье «Добровольное страхование рисков, связанное с выполнением СМР» в т.ч. по заказчикам и договорам:

ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал» по договору № 19-ТПиР-2014-ДФ от 29.08.2014 «Проектно-изыскательные работы» в сумме 2 тыс. руб.,

ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС» по договору № ТПИР 1518/12 от 22.06.2012 «СМР по реконструкции автодорожного моста» в сумме 905 тыс. руб.,

ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС» по договору № НЖ-2041-2014 от 31.07.2014 в сумме 7 тыс. руб., «Реконструкция бычков ВБ и НБ»;

По состоянию на 31.12.2013 года сумма затрат в незавершенном производстве составила 1 842 тыс. руб. в том числе:

ОАО «РусГидро» - «Камская ГЭС» по договору № ТПИР 55/12 от 10.08.2012 «Комплексная реконструкция инженерных сетей» в сумме 277 тыс. руб.,

ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС» по договору № ТПИР 1518/12 от 22.06.2012 «СМР по реконструкции автодорожного моста» в сумме 466 тыс. руб.,

ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность» по договору № 207 М/ус-13 от 22.04.2013 «Работы по созданию инфраструктуры «Технопарк» в сумме 937 тыс. руб.

6. Готовая продукция и товары для перепродажи

По строке 1214 «Готовая продукция и товары для перепродажи» бухгалтерского баланса отражены товары в сумме 10 646 тыс. руб., в том числе:

- приобретенные для последующей реализации заказчику ОАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» в рамках договора 21-нч/14 от 28.05.2014 «СМР по реконструкции гидроагрегатов ст. № 2, 10, 13, 17, 3» в сумме 8 810 тыс. руб. Реализация будет произведена в соответствии с календарным графиком поставки, являющемся приложением к договору;
- приобретенные для последующей реализации заказчику ОАО «Колымаэнерго» в рамках проекта 207-2010 от 30.01.2010 «Реконструкция (замена) систем возбуждения ГА №1-5 Колымской ГЭС» в сумме 1 720 тыс. руб. Реализация будет произведена в соответствии с календарным графиком поставки, являющемся приложением к договору.

7. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества отражена в бухгалтерском балансе как долгосрочная (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) и краткосрочная (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по статье 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» и 1232 «Краткосрочная дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса соответственно.

По состоянию на 31.12.2014 года дебиторская задолженность составила 4 798 804 тыс. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков в размере 962 349 тыс. руб., из них долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев) 57 730 тыс. руб.

Дебиторская задолженность отражена в балансе за минусом оценочного обязательства по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам сформирован по сомнительной дебиторской задолженности. Сумма созданного резерва на 31.12.14г. составила 152 684 тыс. руб.. Данная сумма уменьшает в бухгалтерском балансе дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков в размере 9 592 тыс.

руб., авансов выданных поставщикам и подрядчикам в размере 141 196 тыс. руб., задолженность прочих дебиторов в размере 1 896 тыс. руб. Существенные суммы резерва созданы в отношении задолженности следующих контрагентов:

1. Задолженность покупателей и заказчиков:

ГБУЗ «Брянский городской родильный дом №2» – 2 331 тыс. руб.
ЗАО «Гидроэнергетическая компания» – 3 961 тыс. руб.
ООО «Гранит-2» – 430 тыс. руб.
ООО «Каскад» - 57 тыс. руб.
ОАО «Объединенная Энергетическая Корпорация» - 685 тыс. руб.
ООО «ФСК Стройэнерго» – 245 тыс. руб.
ООО «Черек-1» - 1 850 тыс. руб.

2. Авансы выданные:

ОАО «ВНИИР» - 5 048 тыс. руб.
ИП Исакидис – 315 тыс. руб.
ООО «Классикстрой» - 263 тыс. руб.
ООО «Клинингстройсервис» - 252 тыс. руб.
ОАО ХК «Красноярскгэсстрой» - 478 тыс. руб.
ООО «Промстройпоставка» - 643 тыс. руб.
ООО «Профистрой» - 700 тыс. руб.
ООО «Рэмс-Пром» - 113 тыс. руб.
ООО «СтройГрад» - 1 700 тыс. руб.
ООО «Стройиндустрия» - 255 тыс. руб.
ООО «Энерготрансстрой» - 129 990 тыс. руб.
ООО «Черек-1» - 2 992 тыс. руб.

В 2014 году списана дебиторская задолженность в качестве безнадежного долга за счет ранее созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 5 217 тыс. руб., на прочие расходы в сумме 3 279 тыс. руб.

Восстановлен ранее созданный резерв в сумме 1 292 тыс. руб.

Расшифровка основной дебиторской задолженности по строке 1231 бухгалтерского баланса

Таблица № 5

№ стр.	Наименование группы	Сумма, тыс. руб. на 31.12.14
1231	**Долгосрочная дебиторская задолженность**	**3 158 589**
1231.1	*Покупатели и заказчики,*	*57 730*
	в том числе перечень существенных дебиторов	
	ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	2 418
	ОАО «РусГидро»-«Нижегородская ГЭС»	35 102
	ОАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	3 713
	ООО «Монтажэнерго»	2 629
	ОАО «Электроцентрмонтаж»	4 619

№ стр.	Наименование группы	Сумма, тыс. руб. на 31.12.14
	ОАО «РусГидро»-«Жигулевская ГЭС»	9 229
	ООО «Новые строительные технологии»	20
1231.3	Авансы выданные,	3 086 626
	в том числе перечень существенных дебиторов	
	ООО "Энергетический стандарт"	3 085 762
	ООО «Систэн»	864

Расшифровка основной дебиторской задолженности по строке 1232 бухгалтерского баланса

Таблица № 6

№ стр.	Наименование группы	Сумма, тыс. руб. на 31.12.14
1232	**Краткосрочная дебиторская задолженность**	**1 640 215**
	Перечень существенных дебиторов	
1232.1	*Покупатели и заказчики, в том числе*	*904 619*
	ЗАО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика"	36 008
	ОАО «РусГидро»-«Волжская ГЭС»	64 025
	ОАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС»	20 320
	ОАО «РусГидро»-«Жигулевская ГЭС»	48 046
	ОАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	48 889
	ОАО «РусГидро»-«Зейская ГЭС»	15 157
	ОАО «РусГидро»-«Кабардино-Балкарский филиал»	12 607
	ОАО «РусГидро»-«Камская ГЭС»	13 909
	ОАО «РусГидро»-«Карачаево-Черкесский филиал»	35 337
	ОАО «РусГидро»-«Каскад Кубанских ГЭС»	10 470
	ОАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	26 213
	ОАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС»	60 463
	ОАО «РусГидро»-«СШГЭС»	144 353
	ООО ТД Привод-АЗТПА	14 890
	ОАО «РусГидро»-Чебоксарская ГЭС»	26 518
	ОАО «Силовые машины»	31 125
	ООО «Корпорация Спецгидропроект»	50 679
	ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	54 577
	ОАО «Электроцентромонтаж»	16 795
	ОАО «Тольяттиазот»	17 453
	ООО «ЭПИ»	35 729
	ОАО "Энергостроительный комплекс ЕЭС"	13 385
1232.5	*Авансы выданные, в том числе*	*689 140*
	ООО «АДМ Строй»	17 405
	ООО «Контракт Комплект XXI»	11 212
	ООО «Энергетический стандарт»	556 882
	ООО «ЭнергоБалАудит»	23 768
1232.6	*Прочие дебиторы, в том числе*	*46 456*
	Переплата по налогу на прибыль	28 639
1260	**Прочие оборотные активы, в том числе**	**946 590**
	НДС по авансам полученным в том числе:	*230 568*

№ стр.	Наименование группы	Сумма, тыс. руб. на 31.12.14
	ОАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС»	84 462
	ОАО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	15 993
	ОАО «РусГидро»-«Каскад ВВ ГЭС»	15 170
	ОАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	20 424
	ОАО «Трест Гидромонтаж»	10 112
	Выполненные этапы по незавершенным работам в том числе:	*716 022*
	ГБУЗ Брянский городской родильный дом №2	19 314
	ОАО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	14 117
	Администрация ГО Нефтекамск	46 539
	ООО «МСА-Строй»	27 596
	ОАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	74 069
	ОАО «РусГидро»-«Зейская ГЭС»	15 993
	ОАО «РусГидро»-«Карачаево-Черкесский филиал»	55 999
	ОАО «РусГидро»-«Нижегородская ГЭС»	11 296
	ОАО «РусГидро»-«Северо-Осетинский филиал»	109 469
	ОАО «РусГидро»-«СШГЭС»	22 333
	ОАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	129 474
	Филиал ОАО «РусГидро»-«Каскад ВВ ГЭС»	140 016

Сводные данные по дебиторской задолженности

Таблица № 7

№п /п	Наименование	2014г. тыс. руб.	2013г. тыс. руб.	Динамика
1	Долгосрочная дебиторская задолженность			
	Строка 1231	3 158 589	3 977 639	- 819 050
2	Покупатели и заказчики			
	Строка 1231.1	57 730	168 432	- 110 702
3	Авансы выданные			
	Строка 1231.3	3 086 626	3 809 207	- 722 581
4	Краткосрочная дебиторская задолженность			
	Строка 1232	1 640 215	2 015 946	- 375 731
5	Покупатели и заказчики			
	Строка 1232.1	904 619	896 618	+ 8 001
6	Авансы выданные			
	строка 1232.5	689 140	1 093 018	- 403 878
7	Прочие дебиторы			
	Строка 1232.6	46 456	26 310	+ 20 146
8	Прочие оборотные активы			
	Строка 1260.2	946 590	975 438	- 28 848

Уменьшение дебиторской задолженности на 1 194 781 тыс. руб. в основном связано с уменьшением сумм авансов выданных поставщикам и подрядчикам на 1 126 459 тыс. руб.

Уменьшение дебиторской задолженности в части авансов выданных произошло в основном за счет зачета ранее выданных авансов в счет оплаты поставленных товаров по ООО «Энергетический Стандарт» согласно условиям договора в сумме 935 601 тыс. руб.

В балансе по строке «Прочие оборотные активы» отражена выручка, непринятая заказчиком, в сумме 716 022 тыс. руб. (существенные суммы по контрагентам раскрыты в таблице № 6).

Комиссией, созданной на основании Распоряжения № 0564-1/Р от 25.12.2014 года, проведена оценка вероятности поступления сумм, включенных в выручку и отраженных в отчете о финансовых результатах за предыдущие отчетные периоды в отношении следующих контрагентов:

1. Администрация ГО г. Нефтекамск Республики Башкортостан государственный контракт № ГК 53/11 от 15.11.2011 в сумме 46 539 тыс. руб.
2. Брянский городской родильный дом № 2 договор № 0127000002110017О1-0163808-02 от 23.08.11 в сумме 19 314 тыс. руб.

Из заключения комиссии следует, что Общество имеет высокую вероятность признания Заказчиками объемов выполненных работ, подлежащих оплате в судебном порядке.

Доля всей дебиторской задолженности в валюте баланса на 31.12.2014 года составляет 59,7 %, на 31.12.2013 соответственно 68 %.

Дополнительная информация о наличии и движении дебиторской задолженности приведена в разделе 5 «Дебиторская и кредиторская задолженность» Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

8. Обеспечения обязательств и платежей полученные

На 31.12.2014 года на забалансовом счете отражены банковские гарантии ОАО «Россельхозбанка», полученные в рамках исполнения обязательств по следующим договорам:

- Договор № 331 – М/пос-12 от 26.09.2012 поставки оборудования с ООО «Энергетический стандарт». Банковская гарантия № GR 120000/0005-1 от 25.10.2012 на сумму 1 422 358 тыс. руб.; № GR 130000/1001-1 от 25.04.2013 на сумму 948 239 тыс. руб.;
- Договор № 332 – М/пос-12 от 26.09.2012 поставки оборудования с ООО «Энергетический стандарт». Банковская гарантия № GR 120000/1005-2 от

25.10.2012 на сумму 1 388 593 тыс. руб.; № GR 130000/1001-2 от 25.04.2013 на сумму 925 729 тыс. руб.

9. Финансовые вложения

В составе долгосрочных финансовых вложений по строке 1170 «Долгосрочные финансовые вложения» в сумме 104 000 тыс. руб. отражается стоимость доли в уставном капитале ООО «Монтажэнерго» (99,99%). Актив был получен в процессе реорганизации от ОАО «Турборемонт-ВКК» по передаточному акту от 30.06.2013. 12.07.2013 внесена запись в государственный реестр изменений в сведения о юридическом лице ООО «Монтажэнерго», связанные со сменой учредителя.

Резерв под обесценение финансовых вложений в отчетном году не создавался в связи с отсутствием признаков обесценения в отношении таких вложений (стабильное финансовое положение, высокий коэффициент ликвидности, несущественное уменьшение стоимости чистых активов по сравнению с предыдущим годом, связанное с выплатой дивидендов).

Дополнительная информация о наличии и движении финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

10.Капитал и резервы

Уставный капитал

Показатель строки 1310 «Уставный капитал» бухгалтерского баланса на 31.12.2014 составил 535 тыс. руб., на 31.12.2013 535 тыс. руб., на 31.12.2012 150 тыс. руб.

Увеличение уставного капитала произошло в 2013 году в результате проведенной реорганизации, обществом размещены 53 504 акции номинальной стоимостью 10 руб. путем конвертации акций присоединяемых организаций.

Изменения в устав зарегистрированы 29.08.2013.

Уставный капитал сформирован на дату внесения в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности присоединенных компаний (01.07.2013г), зафиксирован в договоре о присоединении, утвержденном Протоколом Правления ОАО «РусГидро».

Структура уставного капитала представлена в таблице №8.

Структура уставного капитала

Таблица № 8

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, тыс. руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности

			Общества
Обыкновенные акции	53 504	10	-
Привилегированные акции	-	-	-
Итого:	53 504	10	-

Структура акционерного капитала Общества

Таблица № 9

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2014	31.12.2013
Физические лица	-	-
ОАО «РусГидро»	100%	100%
Прочие юр. лица и номинальные держатели	-	-

Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества резервный фонд создается в размере 5 % от уставного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2014 г. величина резервного фонда составила 892 тыс. руб.

Резервный фонд сформирован путем построчного объединения числовых показателей строки 1360 «Резервный капитал» заключительной бухгалтерской отчетности присоединяемых Обществ в 2013 году.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса Общество учитывает эмиссионный доход в виде положительной разницы между стоимостью чистых активов присоединенных обществ и номинальной стоимостью акций Общества, в которые осуществляется конвертация акций присоединяемых обществ.

11. Кредиты и займы

Займы

Общая сумма займов, полученных в течение 2014 года, составила 520 000 тыс. руб. (в 2013 году – 496 800 тыс. руб.).

Общая сумма займов, погашенных в течение 2014 года, составила 520 000 тыс. руб. (в 2013 году - 587 454 тыс. руб.).

В 2014 году был заключен один договор займа с ОАО «РусГидро» №ОГ-189-7-2014 от 30.01.2014 на сумму 520 000 тыс. руб. под процент, равный 8,212%. Займ предоставлен на обеспечение конкурсных заявок. За 2014 год начислено процентов в сумме 25 096 тыс. руб.

29.12.2014 года сумма займа погашена в полном размере 520 000 тыс. руб. Не погашенная сумма процентов на 31.12.2014 года составила 1 925 тыс. руб.

Кредиты

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2014 года, составила 278 856 тыс. руб.

Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2014 года, составила 278 856 тыс. руб.

Вся сумма кредитных средств получена в рамках договора овердрафтного кредита №3196 от 09.12.2013г., заключенного с ОАО «Сбербанк России» под процент равный 11,7%. За 2014 год начислено процентов в сумме 348 тыс. руб.

В 2014 году был заключен один договор овердрафтного кредита № 306/14-Р от 16.10.2014г., заключенного с ОАО «Газпромбанк» на сумму 150 000 тыс. руб. под процент, равный 11,00%. Денежные средства в рамках договора в 2014г. не поступали.

На 31.12.2014 задолженность по кредитам и займам отсутствует.

12.Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность, отраженная по строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2014 составила 3 010 563 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 3 068 474 тыс. руб.).

Расшифровка основной краткосрочной кредиторской задолженности

Таблица № 10

№ стр.	Наименование группы	Сумма, тыс. руб.
1520	**Кредиторская задолженность**	**3 010 563**
1521	*Поставщики и подрядчики*	*1 055 129*
	В том числе перечень существенных кредиторов	
	ЗАО «Акватик»	80 733
	ОАО «ВНИИР»	23 837
	ОАО «Зея Инвест Энерго»	45 065
	ООО «ИНТЕРСТРОЙ»	50 952
	ООО «Монтажэнерго»	90 869
	ООО «Новые строительные технологии»	80 092
	ОАО «Объединенная Строительная Корпорация»	16 293
	ООО «ПодводГидрострой»	16 100
	ООО «Профстрой»	14 707
	ООО "ПРП Энерго"	13 167
	ООО «Сибмонтажналадка»	12 509
	ООО «СТЛ Монтаж»	35 908
	ООО «СтройЛайн»	38 403
	ООО «ТелеСвязь»	12 622
	ОАО ТК «РусГидро»	11 609
	ООО «Энергетический Стандарт»	167 719
1522	*Задолженность по оплате труда текущая*	*105 275*
1523	*Задолженность внебюджетным фондам, в том числе*	*43 074*

№ стр.	Наименование группы	Сумма, тыс. руб.
	Пенсионному фонду	32 693
	ФОМС	7 386
	ФСС НС	2 995
1524	*Задолженность по налогам и сборам, в том числе*	*290 921*
	НДС	239 876
	НДФЛ	18 919
	Налог на прибыль	31 273
	Прочие налоги и сборы	853
1526	*Авансы полученные*	*1 511 505*
	в том числе перечень существенных кредиторов	
	ОАО "Малые ГЭС Кабардино-Балкарии"	104 842
	ОАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	46 176
	ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»	59 450
	ОАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	99 449
	ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	39 548
	ОАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	55 371
	ОАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	75 479
	ОАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	133 888
	ОАО «РусГидро» «Новосибирская ГЭС»	553 693
	ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	53 428
	ОАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	30 209
	ОАО «Трест Гидромонтаж»	66 288

Долгосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2014 года отражена в строке 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса и составила 3 645 712 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 4 553 451 тыс. руб.).

Расшифровка основной долгосрочной кредиторской задолженности

Таблица №11

№ стр.	Наименование группы	Сумма, тыс. руб.
1450	**Долгосрочная кредиторская задолженность**	**3 645 712**
1450.1	*Задолженность перед поставщиками и подрядчиками*	*14 508*
	ООО «Монтажэнерго»	14 508
1450.5	*Авансы полученные, по долгосрочным договорам, в том числе*	*3 155 596*
	ОАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС»	3 102 919
	ОАО «РусГидро»-«Нижегородская ГЭС»	20 806
	ОАО «Силовые машины»	11 554

Сводные данные по кредиторской задолженности

Таблица № 12

№ п	Наименование	2014г. тыс. руб.	2013г. тыс. руб.	Динамика
1	Прочие долгосрочные обязательства			
	Строка 1450	3 645 712	4 553 451	- 907 739
2	Всего кредиторская задолженность			
	Строка 1520	3 010 563	3 068 474	- 58 184
3	Поставщики и подрядчики			
	строка 1521	1 055 129	1 014 111	+ 41 018
4	Задолженность по оплате труда			
	Строка 1522	105 275	104 336	+ 939
5	Задолженность государственным и внебюджетным фондам			
	Строка 1523	43 074	40 432	+ 2 642
6	Задолженность по налогам и сборам			
	Строка 1524	290 921	184 524	+ 106 397
7	Авансы полученные			
	Строка 1526.1	1 511 505	1 703 427	- 191 922
8	Прочие обязательства			
	Строка 1550	222 770	273 471	- 50 701

По сравнению с 2013 годом прочие долгосрочные обязательства уменьшились на 907 739 тыс. руб. за счет уменьшения долгосрочных полученных авансов на 766 539 тыс. руб. Все авансы получены по условиям договоров подряда, в основном, от предприятий группы (информация раскрыта в разделе «Связанные стороны»), а также за счет уменьшения НДС по авансам выданным на 110 355 тыс. руб.

Уменьшение долгосрочных полученных авансов произошло в основном за счет перевода задолженности из долгосрочной в краткосрочную по ОАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС» по договору 1-ТПИР-2012 Техническое перевооружение гидроагрегатов от 23.12.2011 года в сумме 685 061 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 58 184 тыс. руб., в основном, за счет уменьшения сумм авансов полученных. Все авансы получены по условиям договоров подряда, в основном, от предприятий группы (информация раскрыта в разделе «Связанные стороны»).

Дополнительная информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в разделе 5 «Дебиторская и кредиторская задолженность» Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

13.Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 1 810 389 тыс. руб. (в 2013 году – 984 432 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 1 211 601 тыс. руб. (в 2013 году – 648 351 тыс. руб.), в том числе принятый к вычету – 1 211 601 тыс. руб., (в 2013 году – 648 351 тыс. руб.).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 95 078 тыс. руб. (в 2013 году – 92 616 тыс. руб.).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила – 92 095 тыс. руб. (в 2013 году – 247 075 тыс. руб.).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете расходов производственного характера сверх установленных норм и выплат социального характера, предусмотренных коллективным договором Общества.

Общая сумма вычитаемых временных разниц текущего периода, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила -79 430 тыс. руб. (в 2013 году –33 340 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении в результате признания отдельных видов расходов в бухгалтерском учете и налоговом учете в разных периодах.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц текущего периода, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 144 045 тыс. руб. (в 2013 году –11 715 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении выручки признанной в отчетном периоде по ПБУ 2/2008.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2014 г. составила 475 392 тыс. руб. (в 2013 году – 463 078 тыс. руб.).

Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 7 021 тыс. руб. (в 2013 году – 4 101 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество в сумме 5 600 тыс. руб., транспортный налог в сумме 1 258 тыс. руб., иные налоги и сборы в сумме 24 тыс. руб.

14.Выручка от продаж

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровкой по видам и величинам в сопоставлении с предыдущим годом.

Сведения о выручке Общества

Таблица №13

Наименование показателя	2014г., тыс. руб.	2013г., тыс. руб.	Динамика	
			Сумма, тыс. руб.	%
Выручка всего (стр.2110 отчета о финансовых результатах)	10 018 722	4 946 517	+ 5 072 205	203 %
В том числе:				
Ремонты	3 237 504	1 850 907	+ 1 386 597	175 %
Прочие	273 435	641 558	- 368 123	43 %
Техперевооружение	6 507 783	2 454 052	+4 053 731	265 %

Расшифровка выручки по внешним заказчикам

Таблица № 14

Заказчик	Сумма, тыс. руб.
Выручка всего	10 018 722
в т.ч. по предприятиям группы	8 039 002
в т. ч. по внешним заказчикам	1 979 720
ФБУ Беломорканал	27 899
Министерство природопользования и экологии Башкирии	657 126
ЗАО «Акватик»	16 684
ПромГидроЭнергоМаш, ООО	102 414

ООО «Гео-Мастер»	43 199
ООО «Спецгидропроект»	294 075
ЗАО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	52 934
ОАО «Силовые машины»	58 984
ОАО «Тольяттиазот»	20 310
ООО «СоюзЭнергоИндустрия»	10 272
Администрация ГО г. Кумертау Республики Башкортостан	25 705
ООО «ССМ»	17 057
ЗАО «Спецэнергомонтаж»	25 789
Федеральное агентство «Росморречфлот»	333 686
ООО «ЭПИ»	92 970
ООО «Энергетический Стандарт»	26 646
ООО «СТЛ Монтаж»	35 713

15.Расходы по обычным видам деятельности

Существенные статьи затрат

Таблица № 15 (тыс. руб.)

Вид расхода по обычным видам деятельности	2014 г.	2013 г.
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах	8 700 789	3 999 009
Расходы на материалы, используемые при выполнении СМР на сторону	3 649 925	1 183 186
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями	2 599 052	1 553 662
ФОТ и налоги	1 815 304	1 005 458
Расходы на вспомогательные сырье и материалы	84 493	27 317
Расходы на техническое обслуживание и ремонт ОС	19 841	9 589
Амортизация	85 446	49 517
Расходы по договорам лизинга и аренды	73 321	27 557
Расходы на страхования имущества и ответственности	15 347	6 753
Прочие расходы	358 060	135 970
Управленческие расходы	816 625	476 748

16. Прочие доходы и прочие расходы

Прочие доходы и расходы

Таблица № 16 (тыс. руб.)

Наименование	2014		2013	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация материалов	18 703	18 564	1 432	1 061
Услуги банка	11 155	2 842	1 657	1 901

Премия ко дню энергетика				20 973
Реализация прочих работ, услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	4 274	3 080	3 138	2 577
Резерв по сомнительным долгам		11 352		136 091
Проценты за пользование заемными средствами, от размещенных депозитов	1 106	26 009	4 631	12 784
Третейский сбор, штрафные санкции	4 535	1 070	6 415	.4 834
Выплаты по коллективному договору		56 418		41 723
Доход от восстановления резервов	5 259		757	
Продажа прав требования			76 580	76 580
Доходы от списания кредиторской задолженности	4 006		1 079	
Убытки (прибыль) прошлых лет, выявленные в отчетном году		7 779	104	1 049
Взносы СРО		60		826
Доходы от участия в других организациях	51 806			
Расходы от списания дебиторской задолженности		3 279		
Прочие	6 508	30 294	1 268	6 351
Итого прочие доходы/расходы	107 352	160 747	97 061	306 750

В отчете о финансовых результатах убытки (прибыль) прошлых лет отражены свернуто в составе прочих расходов в сумме 7 779 тыс. руб. Сумма убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, составила 18 745 тыс. руб. Прибыль прошлых лет составила 10 966 тыс. руб.

В составе прибыли и убытков прошлых лет, выявленных в отчетном году, Обществом отражается исправление ошибок, допущенных в прошлых периодах в результате несвоевременного поступления первичных учетных документов в бухгалтерскую службу. По оценке Общества суммовое выражение допущенных ошибок не является существенным (уровень существенности определялся в размере 5% от суммы чистой прибыли за 2013 и 2014 годы), в связи с этим ретроспективная корректировка показателей в соответствии с требованиями ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», утвержденного Приказом Минфина РФ от 28.06.10 № 63н не проводилась.

В отчете о финансовых результатах сумма начисленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности (11 933 тыс. руб.) отражена свернуто с суммой восстановленного резерва (581 тыс. руб.) и составила 11 352 тыс. руб.

В 2014 году восстановление начисленного резерва на выплату премии составило 5 259 тыс.руб., отражено в отчете о финансовых результатах по строке 2340.16. (начисление отражено в отчетности 2013 года). Восстановление резерва произошло в связи с отсутствием по факту оснований для выплаты премии.

17.Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям, начисленным за отчетный период. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Прибыль на акцию (тыс. руб.)

Таблица № 17

Наименование показателя	2014г.	2013 г.
Базовая прибыль за отчетный год тыс. руб.	338 830	159 759
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	53 504	53 504
Базовая прибыль на акцию, руб.	6 332,80	2 985,93

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

18.Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом «РусГидро», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества.

В соответствии с Законом РСФСР от 22.03.1991 N 948-1 (в редакции Федерального закона от 26.07.2006 N 135-ФЗ) «О конкуренции и ограничении

монополистической деятельности на товарных рынках» лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Гидроремонт-ВКК» являются аффилированными по отношению к ОАО «Гидроремонт-ВКК». Список аффилированных лиц ОАО «РусГидро» представлен на сайте ОАО «РусГидро» по адресу: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

Продажи связанным сторонам

Продажи связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2014 и 2013г.

Выручка Общества в 2014 году от продажи товаров, работ, услуг связанным сторонам составила 8 039 002 тыс. руб. (без учета НДС).

Выручка по предприятиям группы

Таблица №18 (тыс. руб.)

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2014 г.	2013 г.
Организации группы, к которой принадлежит Общество		
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Бурейская ГЭС»	38 759	27 636
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Волжская ГЭС»	513 977	308 637
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Воткинская ГЭС»	214 891	167 437
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Жигулевская ГЭС»	777 708	438 688
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Загорская ГАЭС»	384 007	241 336
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Камская ГЭС»	230 849	141 678
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	88 897	256 024
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Саратовская ГЭС»	320 649	308 921
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Каскад Кубанских ГЭС»	240 663	170 936
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Нижегородская ГЭС»	233 004	224 108
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Новосибирская ГЭС	2 262 598	432 423
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «СШГЭС»	1 037 666	531 376
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Дагестанский филиал»	164 105	167 962
ОАО «Колымаэнерго»	43 065	24 292
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Карачаево-Черкесский филиал»	322 915	36 002
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Чебоксарская ГЭС»	211 223	154 385
ООО «Монтажэнерго»	13 211	12 898
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Зейская ГЭС»	318 764	138 735
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Кабардино-Балкарский филиал»	54 622	21 828
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Северо-Осетинский филиал»	95 683	39 475
ОАО «НИИЭС»	4 340	10 888
ОАО «ЦСО СШГЭС»	33 403	20 717
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	11 798	508

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2014 г.	2013 г.
ОАО «РБЭФ»	358 019	212 819
ОАО «МГЭС КБР»	56 279	
ООО «СНРГ»	198	
ОАО «ДРСК»	7 322	
ОАО «ТК РусГидро»	345	
ОАО «Ленинградпроект»	42	
ИТОГО	8 039 002	4 102 395

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Себестоимость по предприятиям группы

Таблица № 19 (тыс. руб.)

Организации группы, к которой принадлежит Общество	Сумма	
	2014 г.	2013 г.
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Волжская ГЭС»	9 046	6 499
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Воткинская ГЭС»	4 953	3 528
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Жигулевская ГЭС»	11 181	5 776
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Загорская ГАЭС»	2 750	1 337
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Камская ГЭС»	4 347	2 805
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	2 534	2 512
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Саратовская ГЭС»	7 859	6 789
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Каскад Кубанских ГЭС»	213	144
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Нижегородская ГЭС»	2 549	1 910
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Чебоксарская ГЭС»	4 189	2 083
ОАО «СШТК» РусГидро		60 894
ОАО «НИИЭС»	515	1 732
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Дагестанский филиал»	593	597
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Зейская ГЭС»	1 067	824
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Кабардино-Балкарский филиал»	15	11
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Новосибирская ГЭС»	1 085	445
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «СШГЭС»	2 278	959
ОАО «Ленгидропроект»	52 279	126 147
ООО «Монтажэнерго»	133 413	63 235
ООО «СНРГ»	6 043	4 521
ОАО «ТК РусГидро»	46 596	
ОАО «ВНИИГ им. Виденеева»	29 375	
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	531	
ОАО «Колымаэнерго»	5	

ИТОГО	323 464	292 858

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская и кредиторская задолженность по предприятиям группы

Таблица № 20 (тыс. руб.)

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2013
I. Долгосрочная задолженность	**50 674**	**164 600**	**14 508**	**3 901 827**
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Волжская ГЭС»				3 684
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Саратовская ГЭС»		125 153		55 955
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Жигулевская ГЭС»	9 229	807		8 694
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Нижегородская ГЭС»	35 103	29 288		870
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Новосибирская ГЭС»				3 787 980
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Чебоксарская ГЭС»	3 712	3 129		
ООО «Монтажэнерго»	2 230	6 223	14 508	44 644
II. Краткосрочная задолженность	**576 435**	**620 344**	**127 669**	**1 745 719**
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Волжская ГЭС»	64 025	67 982	823	59 918
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Воткинская ГЭС»	20 320	19 843	323	18 011
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Жигулевская ГЭС»	48 046	70 108	1 336	97 260
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Загорская ГЭС»	48 888	11 638		51 782
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Камская ГЭС»	13 909	25 765	435	63 007
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	7 799	44 377	615	49 990
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Саратовская ГЭС»	26 213	19 892	737	15 963
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Каскад Кубанских ГЭС»	10 470	24 478	75	19 584
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Нижегородская ГЭС»	6 623	53 400	251	46 327
ОАО «Колымаэнерго»	2 686		1	12 247
Филиал ОАО «РусГидро»				10 161

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2013
ОАО «Северо-Осетинский филиал»				
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Чебоксарская ГЭС»	26 518	22 787	362	23 497
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Бурейская ГЭС»	1 128	974		3 871
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Карачаева - Черкессия»	35 337			2 224
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Новосибирская ГЭС»	60 463	22 558	337	814 347
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Дагестанская ГЭС»	4 198	9 456		5 189
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Кабардино Балкарская ГЭС»	12 607	6 096	8 825	16 687
Филиал ОАО «РусГидро» ОАО «Зейская ГЭС»	15 157	12 268	86	24 214
ОАО «НИИЭС»	650	4 579	1 194	1 327
ОАО «РусГидро»	15	18	30	
ОАО «ЧиркейГэсстрой»			2 500	2 500
Филиал ОАО «РусГидро» «СШГЭС»	144 353	178 730	636	30 825
ОАО «Зарамагские ГЭС»		1 420		
ОАО «ЦСО СШГЭС»		417	1 928	5 762
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	13 385	90		
ООО «Монтажэнерго»	3 802	20 399	90 969	33 005
ОАО «Ленгидропроект»		3 054	2 495	
ООО «ЭСКБ»		15		
ОАО «РБЭФ»	1 766			277 200
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарской Республики»	6 641			26 094
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»				1 113
ООО «СНРГ»			972	1 778
ОАО «ДРСК»	1 454			
ОАО «СШТК РусГидро»				31 836
ОАО «ТК РусГидро»			12 839	
ИТОГО	**627 109**	**784 944**	**142 177**	**5 647 546**

Вся дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

Займы, предоставленные связанными сторонами

Акционерное общество «РусГидро» предоставляло Обществу займы в рублях под проценты для обеспечения конкурсных заявок (процентная ставка 8,212%).

Информация по займам

Таблица № 21 (тыс. руб.)

Займы представленные ОАО «РусГидро»	2014 г.	2013 г.
Задолженность на 1 января 2014 года	0	90 654
Получено в отчетном году	520 000	496 800
Возвращено в отчетном году	520 000	587 454
Задолженность на 31 декабря 2014 года	0	0

19. Информация по операциям с членами Совета Директоров и ревизионной комиссии

В 2014 г. Общество начислило вознаграждение членам Совета Директоров и членам ревизионной комиссии на общую сумму 359 тыс. руб. (в 2013 г. – 190 тыс. руб.).

20. Информация о вознаграждении управленческого персонала Общества

К управленческому персоналу Общества относятся Генеральный директор, Заместители генерального директора, Главный бухгалтер.

Система оплаты труда управленческого персонала Общества, кроме Генерального директора, утверждена действующим положением об оплате труда и соц. льготах работников ОАО «Гидроремонт-ВКК». Схема начислений оклад.

В 2014 году начислено:

Первый заместитель Генерального директора – 7 847 тыс. руб.

Заместитель Генерального директора по производственным вопросам – 8 445 тыс. руб.

Заместитель Генерального директора – Главный инженер – 7 140 тыс. руб.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам – 5 037 тыс. руб.

Главный бухгалтер – 4 338 тыс. руб.

Система оплаты труда Генерального директора изложена в Трудовом договоре. Трудовой договор от имени ОАО «Гидроремонт-ВКК» подписывает председатель Совета директоров или лицо, уполномоченное СД на условиях (в т.ч. в части срока полномочий), определенных Советом Директоров или лицом, уполномоченным Советом Директоров на подписание Трудового Договора.

За 2014 год вознаграждение Генерального директора составило 8 230 тыс. руб.

21. Информация по сегментам

Общество не выполняет работы, информацию по которым можно распределить по операционным и географическим сегментам и относительно которых можно было бы выделить инвестиционные и операционные потоки денежных средств.

22. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в 2015 году.

23. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

Общество не выступало поручителем за третьих лиц.

24. Операционная среда Общества

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

Региональные риски

Деятельность организации в настоящее время осуществляется в условиях экономического и политического кризиса, являющегося последствиями введенных странами Евросоюза и США санкций против России в связи с дестабилизацией ситуации в Украине. Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывают существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала. Мы не имеем возможности оценить какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем и какое влияние они могут оказать на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Рыночные риски

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

Валютные риски

Доходы и затраты ОАО «Гидроремонт-ВКК» номинированы в рублях, поэтому валютные риски Общества сводятся к инфляционным.

Кредитные риски

Подверженность кредитному риску минимальна, в связи с тем, что Общество осуществляет продажу товаров, работ, услуг контрагентам группы ОАО «РусГидро», в результате которых возникает дебиторская задолженность. Общество контролирует кредитный риск с помощью проведения анализа по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности.

Правовые риски

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности.

Генеральный директор
ОАО «Гидроремонт-ВКК» _____ Ю.П. Пимонов

Главный бухгалтер
ОАО «Гидроремонт-ВКК» _____ И.В. Сокольская

Дата 27.01.2015г.

Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
							Выбыло				Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Получено в процессе реорганизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2014 г.	20 360	(2)	-	-	-	-	(6 786)	-	-	-	20 360	(6 788)
	5110	за 2013 г.	-	-	20 358	2	-	-	(2)	-	-	-	20 360	(2)
в том числе: Информационная система учета, отчетности и планирования на Базе 1С Предприятия	5101	за 2014 г.	20 358	-	-	-	-	-	(6 786)	-	-	-	20 358	(6 786)
	5111	за 2013 г	-	-	20 358	-	-	-	-	-	-	-	20 358	-
Программный продукт Credo	5102	за 2014 г.	2	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(2)
Программный продукт Credo	5112	за 2013 г.	-	-	-	2	-	-	(2)	-	-	-	2	(2)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5120	-	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5130	2	2	-
в том числе:				
Программный продукт	5131	2	2	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло				
			первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.3

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2013 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2013 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2013 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2013 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					Поступило		Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Покупка	В процессе реорганизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные	5200	за 2014 г.	512 082	(80 915)	131 010	-	(11 926)	(1 499)	(93 108)	-	-	631 166	(172 524)
	5210	за 2013 г.	148 747	(27 835)	87 498	276 052	(215)	(160)	(53 240)	-	-	512 082	(80 915)
в том числе Сооружения	5201	за 2014 г.	29 006	(1 432)	3 931	-	(3 861)	-	(2 488)	-	-	29 076	(3 920)
	5211	за 2013 г	6 089	(98)	8 799	14 118		-	(1 334)	-	-	29 006	(1 432)
Машины и оборудования	5202	за 2014 г.	163 784	(26 196)	56 452	-	(724)	(681)	(38 237)	-	-	219 512	(63 752)
	5212	за 2013г	16 999	(5 824)	41 120	105 801	(136)	(81)	(20 453)	-	-	163 784	(26 196)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5203	за 2014 г.	55 268	(20 335)	19 007	-	(831)	(818)	(15 832)	-	-	73 444	(35 349)
	5213	за 2013 г.	50 297	(13 830)	5 050	-	(79)	(79)	(6 584)	-	-	55 268	(20 335)
Транспортные средства	5204	за 2014 г.	134 774	(28 254)	42 860	-	-	-	(28 742)	-	-	177 634	(56 996)
	5214	за 2013 г.	63 658	(7 805)	18 650	52 466	-	-	(20 449)	-	-	134 774	(28 254)
Прочие	5205	за 2014 г.	655	(311)	168	-	-	-	(106)	-	-	823	(417)
	5215	за 2013 г.	513	(278)	-	142	-	-	(33)	-	-	655	(311)
Здания	5206	за 2014 г.	118 709	(4 387)	8 592		(6 510)	-	(7 703)	-	-	120 791	(12 090)
	5216	за 2013 г.	10 737	-	13 879	94 093	-	-	(4 387)	-	-	118 709	(4 387)
Земельные участки	5207	за 2014 г.	9 886	-	-	-	-	-	-	-	-	9 886	-
	5217	за 2013 г	454	-	-	9 432	-	-	-	-	-	9 886	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	5221	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2013 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	поступило в процессе реорганизации	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п.	5240	за 2014 г.	28 874	12 015	-	-	(24 595)	16 294
	5250	за 2013 г.	-	29 935	19 843	-	(20 904)	28 874
в том числе:			-	-	-	-	-	-
Здания	5241	за 2014 г.	11 343	7 440	-	-	(7 383)	11 400
	5251	за 2013 г.	-	21 689	4 023	-	(14 369)	11 343
Сооружения	5242	за 2014 г.	1 597	4 450	-	-	(1 153)	4 894
	5252	за 2013 г.	-	7 387	650	-	(6 440)	1 597
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5243	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-
	5253	за 2013 г.	-	95	-	-	(95)	-
Машины и оборудование	5244	за 2014 г.	15 934	125	-	-	(16 059)	-
	5254	за 2013 г.	-	764	15 170	-	-	15 934

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

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	за 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	125	20 809
в том числе: Здания	5261	-	14 369
Сооружения	5262	-	6 440
Транспортные средства	5263	125	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	177	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	1 294	6 007	15 915
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	578 290	494 734	79 934
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	10 745	2 255	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	7 287	7 287	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2014 г.	104 910	-	-	-	-	-	-	104 910	-
	5311	за 2013 г.	-	-	104 910	-	-	-	-	104 910	-
в том числе: Акции	5302	за 2014 г.	104 910	-	-	-	-	-	-	104 910	-
	5312	за 2013 г.	-	-	104 910	-	-	-	-	104 910	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
Финансовых вложений - итого	5300	за 2014 г.	104 910	-	-	-	-	-	-	104 910	-
	5310	за 2013 г.	-	-	104 910	-	-	-	-	104 910	-

Форма 0710005 с.6

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
							выбыло				
			себе-стоимость	величина резерва под снижение	поступления и затраты	поступление в процессее реорганизации	себе-стоимость	резерв под снижение стоимост	убытков от снижения стоимост	оборот запасов между их группами	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2014 г.	261 556	-	10 047 285	-	(10 106 747)	-	-	X	202 094	-
	5420	за 2013 г.	47 668	-	4 895 541	256 652	(4 938 305)	-	-	X	261 556	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2014 г.	244 788	-	1 356 577	-	(1 423 959)	-	-	8 196	185 602	-
	5421	за 2013 г.	40 394	-	915 665	199 794	(911 065)	-	-	-	244 788	-
Готовая продукция	5402	за 2014 г.	-	-	-	-	-			-	-	-
	5422	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2014 г.	9 367	-	2 389 354	-	(2 379 879)	-	-	(8 196)	10 646	-
	5423	за 2013 г.	2 409	-	311 348	15 558	(319 948)	-	-	-	9 367	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2014 г.	1 842		6 261 115	-	(6 262 042)	-	-	-	915	-
	5425	за 2013 г.	1 674	-	3 663 286	31 454	(3 694 572)	-	-	-	1 842	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета. которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2014 г.	5 559	-	40 239	-	(40 867)	-	-	-	4 931	-
	5427	за 2013 г.	3 191	-	5 242	9 846	(12 720)	-	-	-	5 559	-
	5408	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступление			выбыло					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Поступило в процессе реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2014 г.	3 989 950	(12 311)	70 085	-	-	-	-	-	(889 135)	3 158 589	-
	5521	за 2013 г.	2 794 465	-	1 195 485	-	-	-	-	-	-	3 989 950	(12 311)
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2014 г.	168 432	-	54 910	-	-	-	-	-	(165 612)	57 730	-
	5522	за 2013 г.	-	-	168 432	-	-	-	-	-	-	168 432	-
Авансы выданные	5503	за 2014 г.	3 821 518	(12 311)	942	-	-	-	-	-	(723 523)	3 086 626	-
	5523	за 2013 г.	2 794 465	-	1 027 053	-	-	-	-	-	-	3 821 518	(12 311)
Прочая	5504	за 2014 г.	-	-	14 233	-	-	-	-	-	-	14 233	-
	5524	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2014 г.	2 150 895	(134 949)	14 502 385	-	4 535	(15 617 115)	(3 279)	1 292	889 135	1 792 899	(152 684)
	5530	за 2013 г.	716 488	(1 921)	7 272 782	1 017 465	5 929	(6 860 183)	-	335	-	2 150 895	(134 949)
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2014 г.	901 854	(5 236)	11 803 304	-	-	(11 951 912)	-	589	165 612	914 211	(9 592)
	5531	за 2013 г.	299 578	(712)	5 106 224	770 185	-	(5 273 546)	-	125	-	901 854	(5 236)
Авансы выданные	5512	за 2014 г.	1 220 869	(127 851)	2 446 160	-	-	(3 431 065)	(2 003)	703	723 523	830 336	(141 196)
	5532	за 2013 г.	388 015	(1 209)	1 938 006	103 989	-	(1 208 142)	-	210	-	1 220 869	(127 851)
Прочая	5513	за 2014 г.	28 172	(1 862)	252 921	-	4 535	(234 138)	(1 276)	-	-	48 352	(1 896)
	5533	за 2013 г.	28 895	-	228 552	143 291	5 929	(378 495)	-	-	-	28 172	(1 862)
	5514	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2014 г.	6 140 845	(147 260)	14 572 470	-	4 535	(15 617 115)	(3 279)	1 292	X	4 951 488	(152 684)
	5520	за 2013 г.	3 510 953	(1 921)	8 468 267	1 017 465	5 929	(6 860 183)	-	335	X	6 140 845	(147 260)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	152 684	-	147 260	-	1 921	-
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5541	9 592	-	5 236	-	712	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	141 195	-	140 162	-	1 209	-
прочая	5543	1 897	-	1 862	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление			выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	поступило в процессе реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2014 г.	3 966 779	147 363	-	-	-	-	(944 038)	3 170 104
	5571	за 2013 г.	2 793 931	1 172 848	-	-	-	-	-	3 966 779
в том числе: кредиты	5552	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед поставщиками и подрядчиками	5554	за 2014 г	44 644	15	-	-		-	(30 151)	14 508
	5574	за 2013 г.	-	44 644	-	-	-	-	-	44 644
Авансы полученные по долгосрочным договорам	5555	за 2014 г.	3 922 135	147 348	-	-			(913 887)	3 155 596
	5575	за 2013 г.	2 793 931	1 128 204	-	-	-	-		3 922 135
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2014 г	3 068 476	15 933 952	-	27 079	(16 957 051)	(4 006)	944 038	3 012 488
	5580	за 2013 г.	920 999	9 894 707	-	1 232 468	12 489	(8 992 187)	-	- 3 068 476
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2014 г.	1 014 111	8 078 776	-	-	-	(8 063 923)	(3 986)	30 151 1 055 129
	5581	за 2013 г.	345 668	3 559 801	-	610 447	-	(3 501 805)	-	- 1 014 111
авансы полученные	5562	за 2014 г.	1 703 427	3 375 858	-	-	-	(4 481 667)	-	913 887 1 511 505
	5582	за 2013 г.	379 437	2 415 401	-	365 417	-	(1 456 828)	-	- 1 703 427
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2014 г.	224 956	1 493 087	-	-	-	(1 384 048)	-	333 995
	5583	за 2013 г.	67 220	1 883 063	-	107 819	-	(1 833 146)	-	- 224 956
кредиты	5564	за 2014 г.	2	278 856	-	-	913	(279 771)	-	-
	5584	за 2013 г.	-	291 104	-	-	365	(291 467)	-	- 2
займы	5565	за 2014 г.	-	520 000	-	-	25 096	(543 171)	-	- 1 925
	5585	за 2013 г.	102 098	496 800	-	-	12 124	(611 022)	-	-
прочая	5566	за 2014 г.	125 980	2 187 375	-	-	1 070	(2 204 471)	(20)	- 109 934
	5586	за 2013 г.	26 576	1 248 538	-	148 785	-	(1 297 919)	-	- 125 980
Итого	5550	за 2014 г.	7 035 255	16 081 315	-	-	27 079	(16 957 051)	(4 006)	X 6 182 592
	5570	за 2013 г.	3 714 930	11 067 555	-	1 232 468	12 489	(8 992 187)	-	X 7 035 255

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

Форма 0710005 с.13

6. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Получено в процесее реорганизации	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	137 673	279 868	-	(228 586)	(10 917)	178 038
в том числе: резерв на выплату премии по итогам 2013 года		16 725	-	-	(11 466)	(5 259)	-
Резерв на выплату премии по итогам 2014 года	5701	-	43 378	-	-	-	43 378
Резерв на оплату отпусков 2014 год	5702	120 948	236 490	-	(217 120)	(5 658)	134 660

Генеральный директор Ю.П. Пимонов

Главный бухгалтер И.В. Сокольская

27 января 2015 года

HLB ВНЕШАУДИТ

Аудиторское заключение

***Адресат**: акционеры Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК».*

Сведения об аудируемом лице:

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

Сокращенное наименование: ОАО «Гидроремонт-ВКК».

Основной государственный регистрационный номер: 1036301733005 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 63 № 001288761 от 20 марта 2003 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Жигулёвску Самарской области).

Место нахождения: Российская Федерация, 119311, г. Москва, проспект Вернадского, дом 8-А.

Сведения об аудиторе:

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

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

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

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497).

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10202000095.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность

Руководство Открытого акционерного общества «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 Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.12, основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 2970200248?) *Л. М. Митрофанов*

Дата аудиторского заключения – 6 марта 2015 г.

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2014 год

г. Москва «27» марта 2015 года

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

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2013 год не содержит существенных искажений.

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

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

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

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 27.03.2015 года № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК» Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК» Кривоногова П.В.

Приложение 4. Сделки Общества

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

Приложение 5.

1. Состав Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» в 2013-2014 корпоративном году:
Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 24.05.2013, протокол от 24.05.2013 № 771пр.

Председатель Совета директоров: Никитин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Зотов Алексей Александрович

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

Ханцев Алексей Владимирович

Год рождения: 1967
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Соломатин Олег Юрьевич

Год рождения: 1960
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления оценки состояния и методологии управления производственными активами Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, Первый заместитель Генерального директора
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

2. **Состав Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» в 2014-2015 корпоративном году:**
Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 23.05.2014, протокол от 23.05.2014 № 849пр.

Председатель Совета директоров: Никитин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, Первый заместитель Генерального директора
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Пимонов Юрий Павлович

Год рождения: 1955
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Диков Евгений Александрович

Год рождения: 1971
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Советник Члена Правления
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

3. Состав Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» в 2014-2015 корпоративном году:
Состав Совета директоров избран внеочередным Общим собранием акционеров 13.02.2015, протокол от 13.02.2015 № 896пр/21.

Председатель Совета директоров: Никитин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, Первый заместитель Генерального директора
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Пимонов Юрий Павлович

Год рождения: 1955
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Балтабаев Дамир Маратович

Год рождения: 1979
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по крупным проектам Программы комплексной модернизации Департамента модернизации оборудования
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Общества не владеет

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:

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

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Гидроремонт-ВКК»**

Место нахождения: **119421, Российская Федерация, г. Москва, ул. Новаторов, д. 1**

Почтовый адрес: **119421, Российская Федерация, г. Москва, ул. Новаторов, д. 1**

Банковские реквизиты: **Р/счет 40702810438090004504 в ОАО «Сбербанка России», К/счет 30101810400000000225, БИК: 044525225**

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **20.03.2003 г.**

Основной государственный регистрационный номер: **1036301733005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ИМНС РФ по г. Жигулевску Самарской области**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **6345012488**

Контакты:

Телефон: **(495) 225-32-32 (1395)**, факс: **(495) 988-52-09**

e-mail: **gidroremont@rushydro.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.hvkk.rushydro.ru**

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество «Эйч Эл Би Внешаудит»**

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

Вид деятельности: **Осуществление аудиторской деятельности**

Место нахождения: **109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2**

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная д. 12, Центр Международной Торговли, подъезд 3, оф. 701

ИНН: **7706118254**

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

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

Контакты:

Телефон (многоканальный): **(495) 967 04 95**, Факс: **(495) 967 04 97**

e-mail: **info@vneshaudit.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.vneshaudit.ru**

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03 декабря 2010 года (протокол от 03.12.2010 № 28) утвержден регистратор Общества – **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реестр-РН»**

Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4**

Почтовый адрес: **115172, Москва, а/я 4**

Телефон: **(495) 411-79-11**, Факс: **(495) 411-83-12**

e-mail: **support@reestrrn.ru**

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра **№ 10-000-1-00330**, бессрочная.

Адрес страницы в сети Интернет: **www.reestrrn.ru**