РусГидро

Утвержден:
решением годового Общего собрания
акционеров АО «Гидроремонт-ВКК»

Протокол от 02.06.2017 № 1047пр

Предварительно утвержден:
Решением Совета директоров
АО «Гидроремонт-ВКК»

Протокол от 02.05.2017 № 98

Годовой отчет АО «Гидроремонт-ВКК» по результатам работы за 2016 год

Генеральный директор
АО «Гидроремонт-ВКК» Ханцев А.В.

Главный бухгалтер
АО «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 2016 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 дочерним обществом
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 2016 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 2016 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров Общества в 2015/2016 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционеру АО «Гидроремонт-ВКК»
Уважаемый акционер!

Для АО «Гидроремонт-ВКК» 2016 год был напряженным, но продуктивным. Общество выполнило основные задачи и продемонстрировало, что ключевыми его приоритетами являются надежность работы энергетического оборудования, выполнение графиков ремонта, реконструкции и нового строительства гидроэнергетических объектов ПАО «РусГидро», эффективное использование ресурсов и устойчивое развитие бизнеса.

Общество по праву входит в число ведущих ремонтно-сервисных предприятий энергетической отрасли России, обладающее современной производственно-технологической базой и высококвалифицированными специалистами.

Несмотря на сложную экономическую ситуацию в стране, финансовые позиции Общества остаются на прежнем уровне, а результаты 2016 года превысили прогнозы.

Прошедший год отмечен исполнением следующих проектов:

- завершены работы в рамках второй очереди проекта восстановления Саяно-Шушенской ГЭС;
- завершены строительно-монтажные работы и введена в эксплуатацию Зарагижская МГЭС;
- завершены работы по реконструкции КРУЭ-330 кВ, КРУЭ-110 кВ, ГРУ-13,8 кВ, КРУ-10 кВ, вспомогательного технологического оборудования и оборудования инженерных систем на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС;
- завершены строительно-монтажные работы по реконструкции: гидроагрегата №13 Чебоксарской ГЭС, гидроагрегата № 4 Новосибирской ГЭС, гидроагрегатов № 8 и 4 Саратовской ГЭС;
- завершены строительно-монтажные работы по реконструкции автотрансформаторной группы 10Т (500 кВ) Волжской ГЭС и многие другие проекты.

В общей сложности в прошедшем году Общество выполнило работы на 55 гидроэнергетических станциях, произведены реконструкции 42 единиц гидросилового и электротехнического оборудования, капитальные ремонты 43 гидроагрегатов и 7 трансформаторов, а также текущие ремонты 332 гидроагрегатов и 173 трансформаторов.

Сохранение и укрепление производственных и финансовых позиций стало возможным благодаря изменениям в системе управлении Общества. Для повышения эффективности деятельности внесены изменения в организационную структуру Общества путем оптимизации уровней управления и численности сотрудников, персонификации ответственности руководителей, сокращения количества структурных подразделений.

С целью обеспечения защиты интересов акционеров и повышения прозрачности деятельности Общество в тесном взаимодействии с Советом директоров в течение отчетного периода осуществлялся эффективный контроль над финансово-хозяйственной деятельностью, реализацией стратегических задач и соответствием высоким корпоративным стандартам во всех областях деятельности.

Все эти достижения – в первую очередь результат работы профессиональной команды АО «Гидроремонт-ВКК», всегда обеспечивающей высокую эффективность работы, готовность справиться с любыми вызовами и решить самые сложные задачи.

Выражаю искреннюю благодарность акционеру, Совету Директоров, сотрудникам Общества и нашим партнерам, чье доверие помогает нам соответствовать требованиям рынка и держать высокую планку в обеспечении безопасности и качества предоставляемых услуг, строить мощную и высокоэффективную компанию.

Председатель Совета директоров ***Никитин А.В.***

Генеральный директор ***Ханцев А.В.***

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

Акционерное общество «Гидроремонт–ВКК» (АО «Гидроремонт–ВКК», далее – «Общество») создано 20 марта 2003 года на базе ОАО «Волжская ГЭС имени В.И. Ленина», ныне Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС», расположенного в самом живописном месте Государственного заповедника Самарская Лука, в г. Жигулевске, Самарской области.

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

Общество, являясь стопроцентным дочерним обществом ПАО «РусГидро», обеспечивает сервисное обслуживание и выполнение комплексных работ по текущему и капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению всех объектов Группы «РусГидро» в рамках Программы комплексной модернизации производственных активов ПАО «РусГидро» и Производственной программы ПАО «РусГидро». Деятельность Общества направлена на оптимизацию эксплуатационных и ремонтных затрат с обеспечением требуемого уровня надежности производственных активов, а также на расширение технических компетенций и возможностей ремонтного персонала.

Сегодня Общество - это высокотехнологичная компания, способная обслуживать все производственные активы Группы «РусГидро» по единым стандартам, обеспечить управление всеми ресурсами и проектами. Долгосрочные партнерские отношения с заводами-изготовителями оборудования, внедрение технологических инноваций и освоение современных методов выполнения работ позволяют Обществу постоянно расширять спектр производственных и технологических возможностей.

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

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

1.2. Группа РусГидро

С 9 января 2008 года Общество входит в группу лиц ПАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на страницах в сети Интернет:

- http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspxid=8580
- http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/.

ПАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская гидрогенерирующая 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 ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

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

По итогам реорганизации ПАО «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 ПАО «РусГидро» на период до 2020 года и на перспективу до 2025 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» 6 июня 2016 года (протокол от 08.06.2016 № 238).

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою ответственность как дочернего общества ПАО «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 и его 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, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Сформированные планы по управлению рисками и отчеты по ним ежегодно предоставляются и утверждаются Советом директоров Общества.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Самарская, Нижегородская, Волгоградская, Московская области и республика Башкирия относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. В то же время Северо-Кавказский регион при достаточно высоком инвестиционном уровне вложений в модернизацию и новое строительство имеет средний уровень регионального риска, связанного с расположением объектов на значительном удалении друг от друга и разъездным характером работ.

При этом распределенная филиальная структура Общества и создание местных производственных участков позволяют снизить уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Рыночные риски

На рынке ремонтов и технического обслуживания гидроэнергетических станций по результатам участия в торгах на выполнение работ в 2016 году выявлены потенциальные конкуренты Общества. По итогам участия в конкурсных мероприятиях Общество признано победителем 35 конкурсных процедур или 81,4 % от количества поданных Обществом заявок, что превышает плановый показатель в 75 %.

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: выполнение работ, проектирование и изыскания на объектах капитального строительства), материальная база, высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы Общества) с опытом выполнения работ на ГЭС.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2016 года у Общества отсутствуют непогашенные займы. 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 проводит постоянный мониторинг рынка кредитов в соответствии с Кредитной политикой Общества, 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 российских 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 Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Общество проводит постоянный мониторинг изменения курсов валют с цель снижения рисков удорожания при закупках импортного оборудования. С целью минимизации риска Общество руководствуется программой импортозамещения ПАО «РусГидро».

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 2016 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, влияние данного риска на деятельность Общества незначительно.

Риски ликвидности

Увеличение сроков погашения дебиторской задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга и т.д.), с целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности - 51 день, что на 19 дней меньше, чем в 2015 году (в 2015 году - 70 дней).

Кредитные риски

К кредитным рискам Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Сюда относятся, прежде всего, выданные авансы поставщикам и подрядчикам, а также операции по прочим договорам с контрагентами Общества. Для снижения кредитного риска, Общество проводит контроль за состоянием дебиторской задолженности, отслеживает просроченную задолженность, осуществляет запрос гарантийных писем и банковских гарантий от поставщиков.

С учетом настоящей работы, кредитные риски Общества минимизированы.

Правовые риски

Наиболее значимыми правовыми рисками для Общества здесь 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 следующая работа:

– 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.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизированы.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные.

Для снижения экологических рисков Общество организует обучение по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняются природоохранные мероприятия; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

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. В 2016 году Общество увеличило затраты на обучение персонала в 2016 году на 5,7%, относительно уровня 2015 года.

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 по привлечению Заказчика к 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: экологической безопасности при работах с опасными отходами, обеспечение экологической безопасности, выполнение максимально возможных объемов работ собственными силами, осуществление оперативного контроля хода выполнения работ на площадке, в том числе и за субподрядными организациями, постоянное повышение квалификации персонала, привлечение к осуществлению шеф-монтажных работ специалистов производителей оборудования, страхование строительно-монтажных рисков, командирование представителей Общества на заводы-производители с целью мониторинга графика производства оборудования. При составлении проектов производства работ и графиков производства работ, длительность ремонтов определяется с учётом наработанного опыта, имеющихся нормативов с привязкой к конкретному оборудованию. Ежеквартально актуализируется база разработанных проектов производства работ и технологических работ, ведётся еженедельный контроль наличия проектов производства работ до начала выполнения работ.

Организационные риски:

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

Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов незначительны.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года (протокол № 100 от 16.06.2010 года).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

– Расширение географии присутствия Общества с целью максимального охвата объектов Группы «РусГидро»;

– Выполнение программы капитальных, текущих ремонтов и технического обслуживания оборудования всех ГЭС ПАО «РусГидро»;

– Повышение качества и безопасности производства строительно-монтажных работ на гидроэнергетических и иных объектах.

Для решения приоритетных задач в 2016 году:

– Башкирский филиал: выполнены строительно-монтажные работы по строительству водохранилища на р. Стивензя у д. Старошахово с водоснабжением г. Октябрьского (2 этап), Ермекеевский р-н РБ, III пусковой комплекс;

– Камская ГЭС: завершены строительно-монтажные работы по реконструкции водоотводящих систем пойменной и русловой плотин для нужд филиала ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС». Завершены строительно-монтажные работы по замене гидромеханического оборудования на гидроагрегатах ст. №№ 23, 17, 22, 9.

– Воткинская ГЭС: завершены строительно-монтажные работы по производственной площадке для разгрузки и складирования оборудования, работы по реконструкции оборудования очистки дренажных и сточных вод;

– Северо-Осетинский филиал: завершены работы по устройству зимнего обводного канала Эзминской ГЭС, расчистке водохранилища Гизельдонской ГЭС.

– Зеленчукская ГЭС-ГАЭС: завершены строительно-монтажные работы по реконструкции КРУЭ-330 кВ, КРУЭ-110 кВ, ГРУ-13,8 кВ, КРУ-10 кВ, трансформатора собственных нужд 13,8/10,5 кВ, вспомогательного технологического оборудования и оборудования инженерных систем, смонтированы литые токопроводы 13,8 кВ;

– Кабардино-Балкарский филиал, Зарагижская МГЭС: завершены работы по строительству ОРУ-110кВ, монтажу электротехнического оборудования (поставка КРУ-10 кВ, оборудования собственных нужд, щита постоянного тока, аккумуляторной батареи, панелей защит и автоматики, поставка кабельной продукции, изготовление, поставка и монтаж АСУ ТП и связи, монтаж и наладка цепей вторичной коммутации); монтаж основного гидросилового, кранового и вспомогательного оборудования;

– Зейская ГЭС: завершены строительно-монтажные работы по восстановлению основания плит крепления секций РС-9 - РС-15 раздельной стенки и секций 2-8-2-9 и 3-5-3-9 правобережных подпорных стенок №№ 2, 3. Выполнены строительно-монтажные работы по укрепительной цементации крупнообломочного и глыбового грунтов в основании секций 3-2, 3-3, и 3-4 правобережной подпорной стенки № 3;

– Саратовская ГЭС: завершены строительно-монтажные работы по реконструкции бетонных конструкций зоны переменного уровня нижнего бьефа; завершены строительно-монтажные работы по восстановлению системы осушения межшпоночного пространства. Завершена реконструкция гидротурбин ст. №№ 8, 4.

– Волжская ГЭС: завершены строительно-монтажные работы по реконструкции автотрансформаторной группы 10Т.

– Новосибирская ГЭС: завершены строительно-монтажные работы по реконструкции гидроагрегата ст. № 4.

– Чебоксарская ГЭС: завершены строительно-монтажные работы по реконструкции гидроагрегата ст. № 13.

– Саяно-Шушенская ГЭС: завершение строительно-монтажных работ по восстановлению зданий и сооружений Саяно-Шушенской ГЭС; электромонтажных работ по электротехническому и вспомогательному оборудованию; монтаж автоматического газового пожаротушения щита Р на ЦПУ в СТК «А»: монтаж системы автоматического водяного пожаротушения здания ГЭС.

В общей сложности в прошедшем году на обслуживании Общества находилось 55 гидроэнергетических станций, на которых выполнены работы: по реконструкции 42 единиц основного гидросилового и электротехнического оборудования, по капитальному ремонту 43 гидроагрегатов и 7 трансформаторов, а также по текущему ремонту 332 гидроагрегатов и 173 трансформаторов.

В 2017 году Обществом планируется:

– Нижне-Бурейская ГЭС: завершение монтажа гидроагрегата ст. № 4; монтаж комплексной системы безопасности.

– Камская ГЭС: завершение строительства лабораторно-производственного корпуса;

– Северо-Осетинский филиал: завершение работ по восстановлению конструкций и гидромеханического оборудования промывных галерей Эзминской ГЭС, завершение строительно-монтажных работ на концевом участке водосброса Гизельдонской ГЭС;

– Саратовская ГЭС: реконструкция гидротурбин гидроагрегата ст. № 13 ;

– Нижегородская ГЭС: выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции автодорожного моста на участке водозаборов, проходящего по сооружениям филиала ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС», строительство центрального пульта управления;

– Волжская ГЭС: выполнение работ по строительству здания подстанционного пункта управления, изготовление, поставка и замена оборудования собственных нужд ОРУ-220 кВ; реконструкция систем вентиляции зданий центрального пульта управления и служебно-производственного комплекса-1.

– Жигулевская ГЭС: комплексная модернизация водосливной плотины (сливных граней, пазов рабочих и ремонтных затворов, плит-оболочек) модернизация пожарной сигнализации;

– Воткинская ГЭС: строительно-монтажные и пусконаладочные работы систем возбуждения гидрогенераторов;

– Новосибирская ГЭС: завершение строительно-монтажных работ по реконструкции гидроагрегата ст. № 3.

1.6. Основные достижения в 2016 году

В 2016 году Общество значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли с 8 756,8 млн. руб. до 10 425,0 млн. руб. (19,1%).

За 2016 год значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2015 года:

– объём работ, выполненных собственными силами, увеличился с 6 979,4 млн. руб. до 8 536,4 млн. руб. (на 22,3%);

– производительность труда увеличилась с 2 039,0 тыс. руб./чел. до 2 500,0 тыс. руб./чел (на 21,6%.).

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	-	-	-
Тепловая энергия	567,50	Гиг/кал	619,40
Электрическая энергия	2 205 521,00	кВт/ч	10 371,73
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	668 862,73	литр	21 678,17
Топливо дизельное	487 782,93	литр	17 346,31
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-

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, в целях эффективной деятельности Общества и получения 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 2016 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров 20.05.2016 (протокол № 980пр/16 от 20.05.2016), акционером утвержден Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год, распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2016 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по итогам 2015 года, внесены изменения в Устав Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Гидроремонт-ВКК» 25.05.2011 (утвержден годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 года (протокол № 609пр/6 от 25.05.2011), законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 8 заседаний, на которых были утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрены вопросы текущей деятельности, в частности:

- Утверждена Центральная закупочная комиссия Общества в новом составе;
- Утверждено Положение о дивидендной Политике;
- Утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2016 год;
- Утвержден Бизнес-план на 2016-2020 гг.;
- Утвержден отчет Генерального директора об управлении рисками Общества за 2015 год;
- Даны рекомендации Общему собранию акционеров Общества:
  - Утвердить Годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность и распределение прибыли (убытков) Общества по итогам 2015 года;
  - Выплатить дивиденды по итогам 2015 года;
  - Утвердить аудитором Общества – АО «БДО «Юникон»;
  - Внести изменения в Устав Общества;
- Внесены изменения и дополнения в Альбом типовых форм закупочной документации;
- Предварительно одобрены коллективные договоры филиалов Общества на 2016–2019гг.;
- Избран Председатель и заместитель Председателя Совета директоров Общества;
- Утвержден план работы Совета директоров Общества на 2016-2017 корпоративный год;
- Утверждены целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) на 2016 год;
- Утверждены отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Утверждены отчеты об исполнении бизнес-плана по итогам отчетных периодов;
- Утверждена Финансовая политика Общества, а также Перечни Опорных банков, Банков-Гарантов, Аккредитованных банков и лимиты риска на кредитные организации;
- Утверждено Положение об организации страховой защиты Общества в новой редакции;
- Утверждено Положение о порядке учета в Обществе инвестиционных проектов, включаемых в перечень инвестиционных проектов Группы РусГидро;
- Определен размер оплаты услуг Аудитора Общества;
- Рассмотрен отчет об организации страховой защиты Общества в 2015 году;

- Одобрено заключение Обществом сделок;
- Утверждена организационная структура Общества в новой редакции;
- Утверждена Антикоррупционная политика Общества;
- Утверждена Политика управления конфликтом интересов Общества;
- Утвержден реестр и план управления рисками Общества на 2016 - 2017 гг.;
- Рассмотрены отчет Генерального директора об исполнении Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества за отчетные периоды;
- Утверждена Программа страховой защиты и страховщики на 2017 год;
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд Общества в новой редакции;
- Утверждена Программа страховой защиты на 2017 год;
- Утверждены Страховщики Общества на 2017 год;
- Рассмотрены отчеты Генерального директора о выполнении решений Совета директоров Общества.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 20.05.2016 (протокол №980пр/16 от 20.05.2016) в Совет директоров Общества избраны:
Председатель Совета директоров Общества:

Никитин Алексей Валерьевич	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель главного инженера, Директор Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Члены Совета директоров Общества:

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания - 20.05.2016)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления (на дату избрания - 20.05.2016)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Янсон Елена Викторовна	
Год рождения	1978
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания - 20.05.2016)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу (на дату избрания - 20.05.2016)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Балтабаев Дамир Маратович	
Год рождения	1979
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления по крупным проектам программы комплексной модернизации Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

В течение 2016 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Исполнительные органы

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

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров Общества (протокол № 77 от 30.03.2015)являлся:

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

В течение 2016 года Единоличным исполнительным органом Общества сделки с акциями не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров АО «Гидроремонт-ВКК» в 2016 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 2016 года, составил 236 703,20 (Двести тридцать шесть тысяч семьсот три) рубля 20 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не проводились.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2016 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Гидроремонт-ВКК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол № 609пр/6 от 25.05.2011).

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 АО «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 АО «Гидроремонт-ВКК» утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол № 609пр/6 от 25.05.2011).

Состав Ревизионной комиссии избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества 20.05.2016 (протокол № 980пр/16 от 20.05.2016).

Председатель Ревизионной комиссии Общества:

Рассказов Юрий Николаевич	
Год рождения	1962
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля в уставном капитале общества	0 (ноль) %

Члены Ревизионной комиссии Общества:

Сетракова Марина Николаевна	
Год рождения	1961
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля в уставном капитале общества	0 (ноль) %

Багдасарян Гарегин Ашотович	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Контрольного управления Департамента контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале общества	0 (ноль) %

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2016 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО

«Гидроремонт-ВКК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол № 609пр/6 от 25.05.2011).

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.

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 31.12.2016 года 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

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей
Количество акций	15 000 (Пятнадцать тысяч) шт.	16 638 (Шестнадцать тысяч шестьсот тридцать восемь) шт.	6 027 (Шесть тысяч двадцать семь) шт.	14 064 (Четырнадцать тысяч шестьдесят четыре)	1 775 (Одна тысяча семьсот семьдесят пять) шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей	166 380 (Сто шестьдесят шесть тысяч триста восемьдесят) рублей	60 270 (Шестьдесят тысяч двести семьдесят) рублей	140 640 (Сто сорок тысяч шестьсот сорок) рублей	17 750 (Семнадцать тысяч семьсот пятьдесят) рублей

Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-02339-E	1-01-02339-E-001D	1-01-02339-E-002D	1-01-02339-E-003D	1-01-02339-E-004D
Дата государственной регистрации выпуска	28.01.2004	15.04.2013	15.04.2013	15.04.2013	15.04.2013
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Самарское РО ФКЦБ России	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	20.03.2003	01.07.2013	01.07.2013	01.07.2013	01.07.2013
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28.01.2004	23.07.2013	23.07.2013	23.07.2013	23.07.2013
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Самарское РО ФКЦБ России	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО

2.3. Структура акционерного капитала

100 процентов акций Общества принадлежат ПАО «РусГидро».

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2016 года	31.12.2016 года
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2016 года – один, из них номинальные держатели – один.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги Общества не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

ДО – 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 № 5

Наименование ДО	Место нахождения	Доли, %	
ООО «Монтажэнерго»	Саратовская обл., город Балаково	49 995 рублей	99,99%

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство «Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»»	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.
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 № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год
1.	Капитальные и текущие ремонты	тыс. руб.	2 680 273,50	2 856 082,30	2 363 706,40
2.	Техническое и сервисное обслуживание	тыс. руб.	554 587,50	553 699,20	501 768,80
3.	Техперевооружение и реконструкция	тыс. руб.	6 510 426,40	5 306 464,90	7 542 090,70
4.	Прочие услуги основной деятельности по видам	тыс. руб.	273 434,60	40 530,00	17 468,00
	ИТОГО:		10 018 722,00	8 756 776,40	10 425 033,90

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	10 018 722	8 756 777	10 425 034	119
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	8 816 822	8 392 225	9 598 946	114
	на внешнем рынке	1 201 900	364 552	826 088	227
2.	Себестоимость	8 700 789	7 591 238	9 250 725	122
3.	Управленческие расходы	816 625	796 064	777 564	98
4.	Прибыль/убыток от продаж	501 308	369 475	396 745	107
5.	Прочие доходы, в том числе	107 352	104 838	107 635	103
5.1.	дивиденды полученные	51 806	47 117	38 511	82
6.	Прочие расходы, в том числе	160 747	153 658	263 863	172
6.1.	затраты на благотворительность	0	0	55 000	
7.	Прибыль до налогообложения	447 913	320 655	240 517	75
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	109 083	75 134	86 204	115
9.	Чистая прибыль	338 830	245 521	154 313	63

По итогам работы Общества за 2016 год фактический объем выполненных работ увеличился на 19%, что обусловлено увеличением работ по договорам технического перевооружения и реконструкции, в связи с досрочной поставкой оборудования для нужд филиала ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС».

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 22% в связи с ростом доли материалоемких работ. При исключении стоимости оборудования по договору № 1- ТПИР-2012 от 23.12.2011 года с ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС» из состава выручки и себестоимости, объем работ Общества в 2016 году вырос на 3%, при сопоставимом увеличении затрат (3%).

По итогам 2016 года Общество сохраняет динамику снижения управленческих расходов относительно предыдущих лет. В отчетном периоде их размер сократился на 2%, относительно уровня 2015 года.

Фактический размер прочих доходов увеличился на 3%.

Фактический размер прочих расходов увеличился на 72%, основной причиной которого является оказание благотворительной помощи в соответствии с решением Совета директоров Общества от 20.04.2016 года (протокол № 88 от 20.04.2016 года) Сретенскому ставропигиальному мужскому монастырю русской православной церкви.

По итогам 2016 года чистая прибыль составила 154 313 тыс. руб., в том числе управляемая чистая прибыль (без учета полученных дивидендов и затрат на благотворительность (по решению Совета директоров Общества)) составила 170 802 тыс. рублей со снижением относительно соответствующего показателя 2015 года на 27 602 тыс. рублей.

Снижение величины чистой прибыли обусловлено наличием в структуре производственной программы Общества низкорентабельных договоров (в том числе, по объектам на Зарагижской МГЭС и Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), а также увеличением доли материалоемких договоров (по объекту ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 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 № 9

Аналитический баланс АО «Гидроремонт-ВКК» за 2016 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	6 786	3 395	(3 391)	-50
Основные средства	465 308	444 322	(20 986)	-4
Долгосрочные финансовые вложения	104 910	104 910	0	0
Отложенные налоговые активы	125 820	128 165	2 345	2
Прочие внеоборотные активы	440 903	109 742	(331 161)	-75
Итого по разделу I Внеоборотные активы	1 143 727	790 534	(353 193)	-31
2. Оборотные активы:				
Запасы	366 588	271 648	(94 940)	-26
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям				
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 730 706	496 200	(2 234 506)	-82
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 560 215	1 125 439	(434 776)	-28
Денежные средства	1 353 487	1 038 821	(314 666)	-23
Прочие оборотные активы	1 442 276	1 227 130	(215 146)	-15
Итого по разделу II Оборотные активы	7 453 272	4 159 238	(3 294 034)	-44
БАЛАНС	**8 596 999**	**4 949 772**	**(3 647 227)**	**-42**
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	535	535	0	0
Добавочный капитал	17314	17314	0	0
Резервный капитал	892	892	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	612 709	667 709	55 000	9
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Нераспределенная прибыль отчетного года	245 521	154 313	(91 208)	-37
Итого по разделу III Капитал и резервы	876 971	840 763	(36 208)	-4
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	99 722	81 632	(18 090)	-18
Прочие обязательства	2 738 616	790 088	(1 948 528)	-71
Итого по разделу IV Долгосрочные обязательства	2 838 338	871 720	(1 966 618)	-69
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства				
Кредиторская задолженность	4 413 887	2 789 826	(1 624 061)	-37
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	237 836	247 959	10 123	4
Прочие краткосрочные обязательства	229 967	199 504	(30 463)	-13

Итого по разделу V Краткосрочные обязательства	4 881 690	3 237 289	(1 644 401)	-34
БАЛАНС	**8 596 999**	**4 949 772**	**(3 647 227)**	**-42**

В структуре актива баланса на 31.12.2016 года основной удельный вес занимают долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность – 10 % и 23 % соответственно, 21 % денежные средства, 25% прочие оборотные активы.

Долгосрочная дебиторская задолженность состоит в основном из сумм авансов, выданных подрядчикам по капитальному строительству, сумма которых составляет 363 451 тыс. руб. или 22 % от всей суммы дебиторской задолженности, что соответствует условиям договоров.

Краткосрочная дебиторская задолженность в основном состоит из сумм дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, сумма которых составляет 940 437 тыс. руб. или 58 % от всей суммы дебиторской задолженности. Краткосрочная дебиторская задолженность сформирована в соответствии с договорными условиями.

По строке «Прочие оборотные активы», в том числе отражена выручка по выполненным работам, непринятая заказчиком в сумме 1 043 316 тыс. руб. в соответствии с ПБУ 2/2008, что соответствует условиям договоров.

За отчетный период в активе баланса наблюдается значительное снижение по статьям «Долгосрочная дебиторская задолженность» (на 82 % или 2 234 506 тыс. руб.), «краткосрочная дебиторская задолженность» (на 28 % или 434 776 тыс. руб.), «Прочие внеоборотные активы» (на 75 % или 331 161 тыс. руб.), «Нематериальные активы» (на 50 % или 3 391 тыс. руб.), «Запасы» (на 26 % или 94 940 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 15 % или 215 146 тыс. руб.), «Денежные средства» (на 23 % или 314 666 тыс. руб.).

В структуре пассива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают долгосрочные обязательства – 18 %, краткосрочные обязательства – 65 %.

Долгосрочные обязательства в основном состоят из сумм полученных авансов и составляют 617 412 тыс. руб. или 71 % от всех долгосрочных обязательств.

Краткосрочные обязательства состоят в основном из сумм кредиторской задолженности – 2 789 826 тыс. руб. или 86 % от всех краткосрочных обязательств, основную часть которых занимает задолженность поставщиками и подрядчиками - 998 661 тыс. руб. или 31 % и авансы полученные - 1 205 004 тыс. руб. или 37 %.

За отчетный период в пассиве баланса наблюдался снижение по статьям «Долгосрочные обязательства (на 69 % или 1 966 618 тыс. руб.), «Нераспределенная прибыль отчетного года» (на 37 % или 91 208 тыс. руб.), «Кредиторская задолженность» (на 37 % или на 1 624 061 тыс. руб.), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 13 % или на 30 463 тыс. руб.).

Валюта баланса снизилась на 42 % или 3 647 227 тыс. руб.

За 2016 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась.

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «Гидроремонт-ВКК», тыс. руб.		
Показатель	**31.12.2015**	**31.12.2016**
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	1 143 727	790 534
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	7 453 272	4 159 238
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате		

Расчет стоимости чистых активов АО «Гидроремонт-ВКК», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2015	31.12.2016
акций		
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	8 596 999	4 949 772
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	2 838 338	871 720
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	4 881 690	3 237 289
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	7 720 028	4 109 009
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	**876 971**	**840 763**

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 840 763 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 № 11

Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	338 830	245 521	154 313	63
EBIT	501 308	369 475	396 745	107
EBITDA	586 754	459 033	489 549	107

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, обуславливающим фактором которого является увеличение размера прибыли от продаж, вызванное ростом выручки на 1 668 257 тыс. руб. (19 %) и сокращением условно-постоянных затрат (включая управленческие расходы) на 31 762 тыс. руб. (2 %), относительно фактического уровня 2015 года.

По факту 2016 года происходит увеличение показателя EBITDA, связанное с увеличением размера прибыли от продаж на 27 270 тыс. руб. (7 %) и с ростом расходов на амортизационные отчисления на 3 246 тыс. руб. (4 %)

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	3,4	2,8	1,5	53
Норма EBIT, %	5,0	4,2	3,8	90
Норма EBITDA, %	5,9	5,2	4,7	90

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.

Снижение показателей относительно прошлого года, связано с уменьшением размера чистой прибыли.

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 данных показателей главным образом обусловлено наличием в структуре производственной программы Общества материалоемких и низкорентабельных договоров.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 13

Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,19	2,27	4,16	183
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	167	161	88	55
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,38	2,41	3,03	126
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	108	151	120	80

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.

Увеличение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности свидетельствует об эффективности работы по управлению дебиторской задолженностью в Обществе, а также в связи с сокращением выданных авансов.

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.

По факту увеличение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности указывает на то, что Общество в меньшей степени стало использовать в своем обороте средств других предприятий. Сокращение срока оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, что Общество ускорило расчеты по своим текущим обязательствам.

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 № 14

Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,09	0,94	1,13	121
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,29	0,29	0,35	119
Коэффициент Бивера	6,99	4,35	6,72	155

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. Несмотря на неровную динамику данного коэффициента, его значение за период 2014 -2016 годы соответствует нормативному уровню.

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 целом, значение данного показателя в пределах нормативной величины.

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 № 15

Показатели	2014 год	2015 г од	2016 год	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,12	0,10	0,17	167
Соотношение собственного и заемного капитала	7,32	8,80	4,89	56

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

Увеличение коэффициента автономии в отчетном периоде свидетельствует об улучшении финансовой независимости Общества.

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. Сокращение показателя в отчетном периоде – признак сокращения зависимости предприятия от кредиторов.

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	4,32	3,26	2,62	80
ROE, %	39,26	26,58	17,97	68

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 течении последних трех лет наблюдается неустойчивая динамика показателя, но в целом коэффициент положительный, что свидетельствует о конкурентоспособности предприятия и его привлекательности 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, обуславливающим уменьшение показателя, является уменьшение размера чистой прибыли.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2014 год Факт	2015 год Факт	2016 год Факт	Темп роста (5/4) %
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:**	**3 158 589**	**2 730 706**	**496 200**	**18**
1.1	Покупатели и заказчики	57 730	44 297	132 749	300
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные	3 086 626	2 679 292	363 451	14
1.5	Прочие дебиторы	14 233	7 117	0	0
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:**	**1 640 215**	**1 560 215**	**1 125 439**	**72**
2.1	Покупатели и заказчики	904 619	1 083 502	940 437	87
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	689 140	431 586	161 333	37
2.6	Прочие дебиторы	46 456	45 127	23 669	52

По состоянию на 31.12.2016 года дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 496 200 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 125 439 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 28 % (или на 434 776 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 82 % (или на 2 234 506 тыс. руб.), в основном за счет сокращения выданных авансов.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2014 год Факт	2015 год Факт	2016 год Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	1 925			
2.	Кредиторская задолженность	3 010 563	4 413 887	2 789 826	63
2.1.	поставщики и подрядчики	1 055 129	1 250 757	998 661	80
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	105 275	126 290	128 676	102
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	43 074	49 624	56 184	113
2.6.	По налогам и сборам	290 921	404 201	395 964	98
2.7.	Авансы полученные	1 511 505	2 578 312	1 205 004	47
2.8.	Прочие кредиторы	4 659	4 703	5 337	113
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	178 038	237 836	247 959	104
6.	Прочие краткосрочные обязательства	222 770	229 967	199 504	87

По состоянию на 31.12.2016 года кредиторская задолженность составила 2 789 826 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 37% (или на 1 624 061 тыс. руб.), в основном за счет уменьшения полученных авансов.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 году, решением Совета директоров Общества от 29.02.2016 года (протокол № 87 от 29.02.2016 года), утверждено Положение о дивидендной политике Общества в новой редакции, которое 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 № 19

Дивиденды	2014 год	2015 год	2016 год
Всего, в том числе:	159 759	338 830	190 521
на обыкновенные акции	159 759	338 830	190 521
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 20 мая 2016 года (протокол № 980пр/16 от 20.05.2016), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2015 финансового года в размере 190 521 тыс. рублей.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2014		2015		2016	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		108,00	100	87,64	100	85,91	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,05	0,04	18,95	21,62	0,48	0,55
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	107,95	99,6	68,69	78,38	85,44	99,45
4	Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**процент в структуре ИП*

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	97 742,11	89 795,16	8,13
	Чистая прибыль прошлых лет	0,00	0,00	0,00
	НДС к возмещению	17 593,58	16 054,78	8,75
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	0,00
	Прочие собственные источники	0,00	0,00	0,00
Итого:		**115 335,68**	**105 849,94**	**8,22**

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016 году, в тыс. руб.		
	план	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	1 091,38	512,41	- 578,97
1.1. Организация помещения высоковольтной лаборатории (Кубанский филиал)	1 091,38	512,41	- 578,97
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3. Приобретение объектов основных средств	114 244,30	105 337,52	- 8 906,78
4. Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00
ИТОГО:	115 335,68	105 849,94	- 9 485,74

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2016 года (аналитика по финансированию капитальных вложений), составляет 9 485 744,36 руб. (с НДС), это 8,22 % от запланированного. Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2016г. (аналитика по освоению капитальных вложений), составляет 11 829 107,37 руб. (без НДС), это 12,1 % от запланированного. Среднее отклонение (аналитика по финансированию и освоению капитальных вложений) составляет 10,16 %.

Общий экономический эффект, полученный в результате проведения конкурсных процедур в рамках Годовой комплексной программы закупок Общества за 2016 года составил 12 359 690,00 руб. (с НДС), соответственно фактический объем финансирования и освоения уменьшился на эту сумму. При этом все необходимое оборудование и инструмент были закуплены.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Инновационная деятельность в 2016 году Обществом не осуществлялась.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2016г.

		Коды	
	Форма по ОКУД	0710001	
	Дата (число, месяц , год)	31.12.2016г	
Организация Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"	по ОКПО	13777753	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6345012488	
Вид экономической деятельности: Предоставление услуг по монтажу, ремонту и тех. обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей	по ОКВЭД	29.11.9	
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
Единица измерения: в тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) 119421, г. Москва, ул. Новаторов, д.1.			

	АКТИВ	Код	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.1 стр. 14	Нематериальные активы	1110	3 395	6 786	13 572
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	444 322	465 308	474 936
п.2 стр. 14	Основные средства	1151	428 154	445 943	458 642
	Здания	1151.1	104 826	114 824	108 701
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.2	9 886	9 886	9 886
	Сооружения	1151.3	24 617	25 914	25 158
	Машины и оборудование	1151.4	156 056	153 283	155 760
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.5	57 816	43 516	36 095
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.6	75 843	98 293	120 638
	Прочие основные фонды	1151.7	110	227	406
	Незавершенное строительство	1152	16 168	19 365	16 294
	Оборудование к установке	1152.1	-	-	-
	Строительство объектов	1152.2	16 168	19 365	16 294
	Затраты по долевому строительству	1152.3	-	-	-
	Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	1152.4	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1153	-	-	-
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1153.1	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1153.2	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	1160	-	-	-
	Имущество для передачи в лизинг	1160.1	-	-	-
п.10 стр. 23	Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	1170	104 910	104 910	104 910
	Инвестиции в акции	1171	104 910	104 910	104 910
	Компаний входящих в Группу	1171.1	104 910	104 910	104 910
	Материнской компании	1171.1.1	-	-	-
	Дочерних компаний	1171.1.2	104 910	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	128 165	125 820	58 575
	Прочие внеоборотные активы	1190	109 742	440 903	533 317
	Прочие внеоборотные активы	1191	109 742	440 903	533 317
п.4 стр. 18	Расходы будущих периодов	1 191.1	13 503	17 641	19 845
	НДС по авансам полученным	1 191. 2	94 181	353 807	481 362
	Выручка, непринятая заказчиком	1 191. 3	2 058	69 455	32 110
	ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1100	790 534	1 143 727	1 185 310
	(1)	(2)	7	(3)	(4)
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.4 стр. 15	Запасы, в том числе:	1210	271 648	368 588	202 094
п.4 стр. 15	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	258 127	304 700	185 602

	Сырье и материалы	1211.1	196 502	258 038	143 261
	Топливо	1211.2	721	1 039	813
	Запасные части	1211.3	1 265	1 374	1 844
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	35 809	24 480	14 302
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	-	-	-
	Строительные материалы	1211.6	3 907	8 892	12 516
	Прочие материалы	1211.7	19 903	12 877	13 066
	Животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
п.5 стр. 17	Затраты в незавершенном производстве	1213	1 434	1 302	915
п.6 стр. 18	Готовая продукция и товары для перепродажи	1214	8 424	57 003	10 846
	Товары отгруженные	1215	-	-	-
п.4 стр. 16	Расходы будущих периодов	1216	3 663	3 583	4 931
	Прочие запасы	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п.7 стр. 18	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	1 621 689	4 290 921	4 798 804
табл.3 стр. 19	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	496 200	2 730 706	3 158 589
	Покупатели и заказчики	1231.1	132 749	44 297	57 730
	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	132 749	44 297	57 730
	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	363 451	2 679 292	3 086 626
	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	363 451	2 679 292	3 086 626
	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	-	7 117	14 233
	Задолженность работников по предоставленным займам	1231.4.1	-	3 267	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	-	3 850	-
	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	-	-	-
табл.4 стр. 20	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	1 125 439	1 580 215	1 640 215
	Покупатели и заказчики	1232.1	940 437	1 083 502	904 619
	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	354	105	439
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1232.1.8	-	-	-
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.9	288 539	388 203	272 893
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10	650 505	684 548	612 894
	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	1 039	10 646	18 693
	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	161 333	431 686	669 140
	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	14 113	89 080	36 520
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.5.5	1 372	2 788	3 071
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6	139 951	327 833	612 400
	Организаторам строительства	1232.5.7	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1232.5.8	1 201	2 419	28 371
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	4 696	9 506	6 778
	Прочая дебиторская задолженность	1232.6	23 669	45 127	46 458
	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	1 637	29 799	30 165
	в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	49	-	-
	по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1	-	-	-
	по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2	-	-	-
	по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3	49	-	-
	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	1 588	29 799	30 164
	по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1	1 588	29 426	28 639
	по налогу на имущество	1232.6.2.2.2	-	348	1 425
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	-	25	100
	по транспортному налогу	1232.6.2.2.3.1	-	25	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	4 487	3 597	1 948
	Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1	1 415	513	1 208
	Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2	135	166	-
	Фонда социального страхования	1232.6.3.3	2 937	2 918	741
	Задолженность работников по предоставленным займам	1232.6.4	4 133	3 267	7 117
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.6.5	-	51	-
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1232.6.6	65	28	22
	Задолженность по беспроцентным векселям	1232.6.7	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным займам	1232.6.8	7 202	3 842	-
	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	2	25	33
	Переплата за пользование водными объектами	1232.6.12	-	-	-
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.6.13	6 143	4 620	7 173
	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	1 038 821	1 353 487	940 176
	Касса	1251	-	-	-
	Расчетные счета	1252	387 821	1 353 487	940 112
	Валютные счета	1253	-	-	64
	Прочие денежные средства, в том числе:	1254	651 000	-	-
	Специальные счета в банках	1254.1	651 000	-	-
	Переводы в пути	1254.3	-	-	-
	Денежные эквиваленты	1255	-	-	-
п.8 стр. 21	Прочие оборотные активы	1260	1 227 130	1 442 276	946 590
	Внутрихозяйственные расчеты	1260.1	-	-	-
	Прочие активы	1260.2	1 227 130	1 442 276	946 590
	НДС по авансам полученным	1260.2.1	183 814	393 302	230 568
	Денежные документы	1260.2.2	-	44	-
табл.5 стр. 22	Выручка, непринятая заказчиком	1260.2.3	1 043 316	1 048 930	716 022
	ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1200	4 189 238	7 483 272	6 887 684
	БАЛАНС	1600	4 949 772	8 696 999	8 072 974
	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
	(1)	(2)	(3)	(3)	(4)
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.11 стр. 24	Уставный капитал, в том числе:	1310	535	535	535
	в привилегированных акциях	1310.1	-	-	-
	в обыкновенных акциях	1310.2	535	535	535
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
п.11 стр. 25	Добавочный капитал	1350	17 314	17 314	17 314
	Эмиссионный доход	1350.1	17 313	17 313	17 313
	Прочие источники	1350.2	1	1	1
п.11 стр. 24	Резервный капитал	1360	892	892	892
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	862	862	862
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	30	30	30
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	822 022	858 230	951 539
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	667 709	612 709	604 636
	Нераспределенная прибыль использованная	1372	-	-	-
	Непокрытый убыток прошлых лет	1373	-	-	-
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1374	-	-	-
	Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	1375	-	-	-
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1376	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	154 313	245 521	346 903
	Непокрытый убыток отчетного года	1378	-	-	-
	ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	1300	840 763	876 971	970 280
	(1)	(2)	(3)	(3)	(4)
	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	81 632	99 722	43 686
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	-
табл.9 стр. 27	Прочие обязательства	1450	790 088	2 738 618	3 645 712
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	116 956	-	14 508
	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	116 956	-	14 508
	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	-	-	-
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5	617 412	2 319 399	3 155 698
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6	-	-	-
	НДС по авансам выданным	1450.7	55 406	408 822	470 710
	НДС отложенный	1450.8	314	10 595	4 898
	ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1400	671 720	2 838 338	3 689 398
	(1)	(2)	(3)	(3)	(4)
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	1 925
	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
	Займ ,компаний входящих в Группу	1510.2.1	-	-	-
	Займ прочих компаний	1510.2.2	-	-	-
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1510.2.3	-	-	1 925
	Проценты прочих компаний	1510.2.4	-	-	-
п.13 стр. 25	Кредиторская задолженность	1520	2 788 826	4 413 687	3 010 863
табл.8 стр. 26	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	998 661	1 250 767	1 055 129
	Поставщиками электроэнергии	1521.1	-	-	-
	Поставщиками мощности	1521.2	-	-	-
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3	-	-	-
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	118 178	271 453	184 932
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	2 059	5 719	21 398
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	765 424	807 815	620 313
	Организаторами строительства	1521.7	-	-	-
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8	76 682	86 102	178 123
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	36 320	79 668	50 368
	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	128 676	126 290	105 275
	текущая	1522.1	128 676	126 290	105 275
	просроченная	1522.2	-	-	-
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	56 184	49 624	43 074
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	54 699	48 328	41 156
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	10 890	10 424	7 385
	Фонд социального страхования	1523.1.2	1 501	1 598	1 077
	Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	1523.1.3	42 308	36 305	32 693
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	1 485	1 299	1 918
	Задолженность по налогам и сборам	1524	395 984	404 201	260 821
	в Федеральный бюджет	1524.1	346 148	367 117	231 767
	по налогу на прибыль	1524.1.1	5 468	3 333	2 972
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	318 565	342 970	209 876
	по налогу о доходов физических лиц	1524.1.3	22 113	20 814	18 919
	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	49 802	37 068	29 130
	по налогу на прибыль	1524.2.1	48 594	35 850	28 301
	по налогу на имущество	1524.2.2	972	1 179	604
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	236	239	225
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	236	239	220
	по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2	-	-	5
	в местный бюджет	1524.3	16	16	24
	по налогу на прибыль	1524.3.1	-	-	-
	по земельному налогу	1524.3.2	16	16	17
	по налогу на рекламу	1524.3.3	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1524.3.4	-	-	7
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	-	-	-
	Прочие кредиторы	1526	1 210 341	2 583 015	1 516 184
табл.8 стр. 26	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	1 205 004	2 578 312	1 511 505
	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	-	10	-

	Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1526.1.8	-	-	-
	Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.9	323 235	804 045	278 671
	Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.10	881 799	1 771 532	1 229 908
	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	-	2 725	2 726
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	569	651	496
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3	-	-	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4	442	429	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	4 326	3 623	3 706
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	247 959	237 836	178 038
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	199 504	229 967	222 770
	Внутрихозяйственные расчеты	1550.1	-	-	-
	Прочие обязательства	1550.2	199 504	229 967	222 770
	НДС по авансам выданным	1550.2.1	31 947	64 938	113 546
	НДС отложенный	1550.2.2	167 557	165 029	109 224
	ИТОГО по Разделу V	1500	3 237 289	4 881 699	3 413 296
	БАЛАНС	1700	4 949 772	8 696 999	8 072 974

Генеральный директор — Ханцев Алексей Владимирович

Главный бухгалтер — Сокольская Ирина Викторовна

27 января 2017

Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 2016г.

		Коды	
	Форма по ОКУД	0710002	
	Дата (число, месяц , год)	31.12.2016г.	
Организация Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"	по ОКПО	13777763	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6345012488	
Вид экономической деятельности: Предоставление услуг по монтажу, ремонту и тех. обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей	по ОКВЭД	29.11.9	
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество/Частная	по ОКОПФ/ОКФС	12200	16
Единица измерения: в тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

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

Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
п.15 стр. 29	Выручка:	2110	10 425 034	8 756 777
	- 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		
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.9	2 865 059	3 409 064
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.10	7 540 097	5 288 452
	- 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	19 878	59 261
п.16 стр. 32	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	2120	(9 250 725)	(7 591 238)
	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	(92 804)	(89 558)

	Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.8		
	Расходы по договорам аренды	2120.9	(79 289)	(64 758)
	Расходы по договорам лизинга	2120.10		
	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.11	(7 286)	(9 401)
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.12	(18 109)	(17 175)
	Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	(4 871 030)	(3 322 084)
	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	(1 889 973)	(1 750 551)
	Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.15	(1 916 719)	(1 874 370)
	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	(88 146)	(76 432)
	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.21	(18)	(74)
	Расходы на рекламу, PR	2120.22		
	Прочие	2120.23	(287 351)	(386 835)
	Валовая прибыль	**2100**	**1 174 309**	**1 165 539**
	Коммерческие расходы	**2210**		
п.16 стр. 32	**Управленческие расходы**	**2220**	**(777 564)**	**(796 064)**
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**396 745**	**369 475**
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях:	**2310**	**38 511**	**47 117**
	Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1		
	Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	2310.2	38 511	47 117
	Дочерних Обществ группы ПАО РусГидро	*2310.2.1*	38 511	47 117
	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**	**26 906**	**25 018**
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	1 385	
	- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	25 521	25 018
	- 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**	**(22 901)**	**(25 921)**
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1	(11 808)	(1 803)
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2	(11 095)	(24 118)
	- Проценты к уплате по векселям	2330.3		
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4		
п.17 стр. 32	**Прочие доходы:**	**2340**	**42 218**	**32 703**
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	226	339
	Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	*2340.1.1*	*226*	339
	Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	*2340.1.2*		
	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	5 562	4 405
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	9 328	880
	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		
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.8		
	Доходы по сделкам хеджирования	2340.9		
	Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.10		
	Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.11		
	Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.12		
	Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13	596	15
	Доход от страхового возмещения	2340.14	1 363	2 436
	Доход от валютных операций	2340.15	1	8
	Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	10 228	731

	Резервы под обесценение финансовых вложений	*2340.16.1*		
	Резервы под обесценение активов	*2340.16.2*		
	Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	*2340.16.3*	*81*	*731*
	Прочих резервов	*2340.16.4*	*10 147*	
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	3 519	2 135
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	5 250	17 454
	Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19		
	Государственные субсидии	2340.20		
	Доходы прошлых лет	2340.21		
	Доходы по глобальным депозитарным распискам	2340.22		
	Прочие доходы	2340.23	6 145	4 300
п.17 стр. 32	Прочие расходы	2350	(240 962)	(127 737)
	Расходы по реализации и иному выбытия производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	(7 058)	(86)
	Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов	*2350.1.1*	*(7 058)*	*(86)*
	Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов	*2350.1.2*		
	Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2		
	Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3	(2 198)	(765)
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	(9 454)	(887)
	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		
	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	(49 652)	(42 389)
	Резерва под обесценение финансовых вложений	*2350.16.1*		
	Резерва под обесценение активов	*2350.16.2*	*(6 546)*	
	Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	*2350.16.3*	*(10 604)*	*(9 462)*
	Прочих резервов	*2350.16.4*	*(32 502)*	*(32 927)*
	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	(1 142)	(1 578)
	Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.22	(5 188)	(2 540)
	НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.23		
	Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.24		
	Расходы на банковские услуги	2350.25	(13 441)	(5 172)
	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	(12 737)	(15 586)
	Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.31		
	Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.32	(133 137)	(62 334)
	Материальная помощь и другие социальные выплаты	*2350.32.1*	*(68 198)*	*(43 937)*
	Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	*2350.32.2*		
	Расходы на благотворительные цели	*2350.32.3*	*(55 000)*	

	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*	*(1 478)*	*(1 303)*
	Прочие расходы на социальные мероприятия	*2350.32.7*	*(8 461)*	*(7 094)*
	Членские взносы, вступительные и прочие взносы	2350.33		
	Расходы по глобальным депозитарным распискам	2350.34		
	Прочие расходы	2350.35	(6 977)	(6 380)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**240 517**	**320 655**
	Текущий налог на прибыль	**2410**	**(96 173)**	**(88 306)**
	Постоянные налоговые обязательства (активы)	**2421**	**27 634**	**10 968**
	Изменение отложенных налоговых обязательств	**2430**	**18 090**	**(56 036)**
	Изменение отложенных налоговых активов	**2450**	**2 345**	**67 245**
	Прочее	**2460**	**(10 466)**	**(37)**
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	**2400**	**154 313**	**245 521**

	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	154 313	245 521
п.18 стр. 34	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	2,88414	4,58883
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____ Хапцев Алексей Владимирович
(подпись) (расшифровка подписи)

27 января 2017

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

Отчет об изменениях капитала

с 1 Января по 31 Декабря 2016г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Организация Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"	по ОКПО	13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5345012488		
Вид экономической деятельности: Пердоставление услуг по монтажу, ремонту и тех. Обслуживанию турбин, кроме авиационных	по ОКВЭД	29.11.2009		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное Общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267	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 2014г.	3100	535	-	17 314	892	951 539	970 280
За 2015 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	245 521	245 521
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	245 521	245 521
переоценка имущества	3212	X	X	-	X		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реоганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	(338 830)	(338 830)
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	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(338 830)	(338 830)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	535	-	17 314	892	858 230	876 971
За 2016 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	154 313	154 313
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	154 313	154 313
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	-	-	-	-	(190 521)	(190 521)
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	(190 521)	(190 521)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	535	-	17 314	892	822 022	840 763

Форма 0710023 с.3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	934 672	(93 309)	-	841 363
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	35 608	-	-	35 608
после корректировок	3500	970 280	(93 309)	-	876 971
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	915 930	(93 309)	-	822 621
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	35 608	-	-	35 608
после корректировок	3501	951 539	(93 309)	-	858 230

Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	840 763	876 971	970 280

Генеральный директор _____ Ханцев Алексей Владимирович
(подпись) (расшифровка подписи)

27 января 2017 г.

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

РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	3 395	6 786	13 572
2. Основные средства	1151	428 154	445 943	458 842
3. Незавершенное строительство	1152	16 168	19 365	18 284
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170+1240	104 910	104 910	104 910
6. Прочие внеоборотные активы	1190	237 907	566 723	691 892
7. Запасы	1210	271 648	366 688	202 094
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
9. Дебиторская задолженность	1230	1 621 639	4 290 921	4 788 804
10. Денежные средства	1250	1 038 821	1 353 487	949 178
11. Прочие оборотные активы	1260	1 227 130	1 442 276	949 590
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		4 949 772	8 596 999	8 072 974
II. Обязательства				
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410			
14. Долгосрочные обязательства	1400	871 720	2 639 338	3 689 398
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510			1 925
16. Кредиторская задолженность	1520	2 789 828	4 419 887	3 010 563
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207			
18. Резервы предстоящих расходов	1540	247 959	237 836	178 038
19. Прочие краткосрочные обязательства	1550	199 504	226 967	222 770
20. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		4 109 009	7 720 028	7 102 694
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12); минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 20))		840 763	876 971	970 280

Руководитель _____ А.В. Хапцев (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ И.В. Соколовская (подпись) (расшифровка подписи)

<> Примечание: Задолженность учредителям у организации отсутствует

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

27 января 2017

Отчет о движении денежных средств

за период с 01.01.2016 по 31.12.2016

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Организация Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"	по ОКПО	13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5345012498		
Вид экономической деятельности Предоставление услуг по монтажу, ремонту и тех. Обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей	по ОКВЭД	28.11.2009		
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое Акционерное / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267		16
Единица измерения: в тыс. рублях	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
I. Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	8 128 552	8 472 588
в том числе:		-	-
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	8 022 588	8 447 062
Поступления от продажи электроэнергии	4111.1	-	-
Поступления от продажи мощности	4111.2	-	-
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	4111.3	-	-
Поступления от продажи тепловнергии	4111.4	-	-
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	4111.5	620 498	539 853
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	4111.6	2 076 694	3 945 516
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	4111.7	5 841 236	4 464 907
Поступления от оказания услуг организатора строительства	4111.8	2 767	19 519
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	4111.9	-	-
Поступления от предоставления транспортных услуг	4111.10	-	-
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	4111.11	-	-
Поступления от продажи покупных товаров	4111.12	-	-
Поступления от оказания прочих работ, услуг	4111.13	148 140	178 987
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 474	3 259
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	35 023	23 587
Поступления от реализации ТМЦ	4119.1	16 306	1 578
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	4119.2	-	-
Возмещение денежных средств от страховых компаний по случаям, кроме отгрузок	4119.3	1 281	333
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	1 527	603
Поступление залоговых сумм	4119.6	-	-
Поступление сумм невостребованных сборов	4119.7	-	-
Возврат займов выданных сотрудникам	4119.8	-	4 257
Возврат средств прочий	4119.9	-	-
Прочие поступления	4119.10	15 810	16 811
Депозиты возврат	4119.10.1	-	-
Возврат задатка по участию в тендерах, конкурсах	4119.10.2	-	0
Возврат сумм от сотрудников (прихой)	4119.10.3	623	2 155
Возвраты денежных средств от контрагентов (прихой)	4119.10.4	11 182	14 656
Прочие поступления от основной деятельности	4119.10.5	3 995	0
Платежи - всего	4120	(8 238 324)	(7 894 393)
в том числе:		-	-
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(5 161 667)	(5 061 011)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	-	-
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	-	-
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка энергии и мощности	4121.3	-	-
Платежи по договорам аренды	4121.4	(115 667)	(99 233)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4121.5	(4 647)	(9 250)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	4121.6	(14 084)	(12 858)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	4121.7	(2 957 678)	(2 431 804)
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	4121.8	(20 935)	(9 605)
Платежи по договорам на рекламу и PR	4121.9	(279)	(24)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(2 048 576)	(2 525 827)
Коммунальные услуги	4121.10.1	(11 429)	(9 195)
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовку, переподготовку кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	4121.10.2	(8 797)	(7 795)
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	4121.10.3	(3 018)	(3 197)
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	4121.10.4	(2 934)	(5 153)
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	4121.10.5	(8 837)	(5 492)
Оплата за услуги связи, передачи данных	4121.10.6	(10 026)	(10 886)
Оплата корпоративных расходов	4121.10.7	-	-
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.10.8	(163 618)	(169 320)
Расходы по страхованию физических лиц	4121.10.9	(25 085)	(76 344)
Взносы по договорам с НПФ	4121.10.9.1	(1 090)	(32 145)
Добровольное медицинское страхование	4121.10.9.2	(20 980)	(41 425)
Прочее добровольное страхование физических лиц	4121.10.9.3	(3 005)	(2 774)
Оплата за подписку на периодические издания	4121.10.10	(702)	(687)
Оплата услуг управляющих	4121.10.11	-	-
Расчеты по охране труда	4121.10.12	(18 828)	(11 318)
Оплата за лицензии	4121.10.13	(5 096)	(5 894)
Оплата услуг банков	4121.10.14	(13 442)	(2 981)
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	(1 776 772)	(2 217 926)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 039 964)	(1 939 455)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(1 776 516)	(1 694 997)
Удержание из з/п- НДФЛ	4122.2	(255 845)	(244 658)
Прочие удержания из заработной платы	4122.3	-	-
процентов по долговым обязательствам	4123	(22 901)	(30 060)
налога на прибыль организаций	4124	(84 823)	(80 346)

прочие платежи	4129	(925 579)	(563 506)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4129.1	(267)	(305)
Выплаты по претензионной работе	4129.2	(7 774)	(2 229)
Возврат средств	4129.3	(161)	-
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	4129.4	-	-
Оплата за представительские расходы	4129.5	(319)	(319)
Выплаты на командировочные расходы	4129.6	(52 145)	(72 459)
Выплаты на благотворительные цели	4129.7	(55 900)	(894)
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	4129.8	-	-
Выдача займов сотрудникам	4129.9	-	-
ЕСН и взносы по СН	4129.10	(566 224)	(617 534)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	4129.11	(251 089)	35 008
НДС	4129.11.1	(224 621)	42 574
Налог на имущество	4129.11.2	(8 016)	(4 582)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	4129.11.3	-	-
Прочие налоги и пошлины	4129.11.4	(1 452)	(3 177)
Прочие платежи	4129.12	(3 605)	(4 615)
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период
II. Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	38 830	47 456
в том числе:		-	-
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	119	939
Поступление денежных средств от реализации ОС	4211.1	119	939
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 продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4215	0	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	38 811	47 117
прочие поступления	4219	0	-
Платежи - всего	4220	(89 709)	(100 157)
в том числе:		-	-
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(89 320)	(88 077)
Оплата за приобретение ОС	4221.1	(89 320)	(88)
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	4221.2	-	-
Оплата за приобретение объектов НМА	4221.3	-	-
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	4221.4	-	-
прочие платежи	4229	(475)	(12 075)
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	4229.1	(475)	(12 075)
Оплата НИОКР	4229.2	-	-
Оплата за оборудование	4229.3	-	-
Оплата за ТМЦ	4229.4	-	-
Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда	4229.5	-	-
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4229.6	-	-
Расходы по страхованию физических лиц	4229.7	-	-
ЕСН и взносы по СН	4229.8	-	-
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	4229.9	-	-
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	4229.10	-	-
Оплата прочих расходов	4229.11	-	-
Финансовые вложения	4229.12	-	-
Размещение денежных средств в депозиты	4229.13	-	-
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	4229.14	-	-
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период
III. Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	846 812	846 281
в том числе:		-	-
получение кредитов и займов	4311	820 000	820 000
Займы, полученные от других организаций	4311.1	820 000	820 000
Кредиты, полученные от других организаций	4311.2		
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	
от выпуска акций, увеличения долей участия	4315	-	
прочие поступления	4319	26 812	26 281
Платежи - всего	4320	(710 821)	(658 618)
в том числе:		-	-
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(190 821)	(358 830)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(520 000)	(520 000)
Погашение основного долга по займам, полученных от других организаций	4323.1	(520 000)	(520 000)
Погашение основного долга по кредитам, полученных от других организаций	4323.2	-	
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(184 009)	(312 649)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(514 688)	413 310
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 553 487	949 177
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 038 821	1 363 487
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1	5

Генеральный директор — Ханцев Алексей Владимирович (расшифровка подписи) — подпись

27 января 2017 года

Главный бухгалтер — Соколовская Ирина Викторовна

21.03.2017 11:47

Страница 2 из 2

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

АО «Гидроремонт-ВКК»

Аудируемое лицо

Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК» (АО «Гидроремонт-ВКК»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Жигулевску Самарской области 20 марта 2003 года за основным государственным регистрационным номером 1036301733005.

Место нахождения: 119421, Россия, г.Москва, ул. Новаторов, дом 1.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Гидроремонт-ВКК» за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах,

  в том числе:

  отчет об изменениях капитала за 2016 год;

  отчет о движении денежных средств за 2016 год;

  пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Гидроремонт-ВКК» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 10.03.2016 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер А.Б. Балякин

20 марта 2017 года

Всего сброшюровано 48 листов.



Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
АО «Гидроремонт-ВКК»

Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Гидроремонт-ВКК»
за 2016 год

г. Москва «03» апреля 2017 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 15.02.2017 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Гидроремонт-ВКК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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 (участников).

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 2016 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 2016 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 03.04.2017 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
АО «Гидроремонт-ВКК» Г.А.Багдасарян
Член Ревизионной комиссии
АО «Гидроремонт-ВКК» К.В.Бабаев
Член Ревизионной комиссии
АО «Гидроремонт-ВКК» Ю.Н.Рассказов

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 не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Сделки с заинтересованностью не совершались				

Приложение 5.

Состав Совета директоров АО «Гидроремонт-ВКК» в 2015-2016 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 22.05.2015 (протокол № 913пр/9 от 22.05.2015).

Председатель Совета директоров Общества:

Никитин Алексей Валерьевич	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель главного инженера, Директор Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Члены Совета директоров Общества:

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания – 22.05.2015)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления (на дату избрания – 22.05.2015)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Лебедева Елена Викторовна	
Год рождения	1978
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания – 22.05.2015)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга (на дату избрания – 22.05.2015)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Балтабаев Дамир Маратович	
Год рождения	1979
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления по крупным проектам программы комплексной модернизации Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:
Полное фирменное наименование Общества: **Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»**
Сокращенное фирменное наименование Общества: **АО «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 40702810793000009296 в Банке ГПБ (АО) г. Москва, К/счет 30101810200000000823, БИК: 044525823**
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 (6333)**, факс: **(495) 988-52-09**
e-mail: gidroremont@rushydro.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.hvkk.rushydro.ru

Информация об аудиторе:
Утвержден решением годового Общего собрания акционеров Общества от 20 мая 2016 года (протокол № 980пр/16 от 20.05.2016)
Полное фирменное наименование: **Акционерное Общество «БДО Юникон»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «БДО Юникон»**
Вид деятельности: **Осуществление аудиторской деятельности**
Место нахождения: **107061, г. Москва, Преображенская площадь, д.8, БЦ «Прео-8»**
Почтовый адрес: **117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11**
ИНН: **7716021332**
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор Общества: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи: **11603059593.**
Контакты:
Телефон : **(495) 797-56-65/60** ,
e-mail: reception@bdo.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.bdo.ru

Информация о регистраторе Общества:
Утвержден решением Совета директоров Общества от 03 декабря 2010 года (протокол № 28 от 03.12.2010)
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**
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра: выдана Федеральной службой по финансовым рынкам № 10-000-1-00330 от 16.12.2004. Срок действия лицензии: без ограничения срока действия..
e-mail: support@reestrrn.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.reestrrn.ru